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: UPTON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
M. PRICE WELL #: 1 RRCID -> 265046 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 1902 PERF. 1795 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
HENDLEY WELL #: 1 RRCID -> 252855 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2424 - 2428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 2 RRCID -> 156307 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHANNON ESTATE 01-36 WELL #: 2 RRCID -> 263547 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 5214

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CULBERTSON "18" WELL #: 5 RRCID -> 227082 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
OWENS A WELL #: 1031A RRCID -> 265812 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11662 PERF. 6405 - 6635

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS A WELL #: 1031A RRCID -> 266791 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11662 PERF.10460 - 10695

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 258689 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4780 - 4784

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2010

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ACU (STRAWN) 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ACU "49" WELL #: 1 RRCID -> 146665 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10904 - 11249

10	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	111	1	2383	3	N	4					58
							4	9									
11	2820	X	2303	-0-	-517	-0-	134	1	2166	3	N	3	6	1			55
							3	9									
12	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	110	1	2133	3	N	5	4	1			56
							6	9									
01	2759	X	1903	-0-	-856	-0-	79	1	1812	3	N	11	4	1			63
							12	9									
02	2492	X	1975	-0-	-517	-0-	94	1	1870	3	N	10	4	1			69
							11	9									
03	2511	X	2220	-0-	-291	-0-	107	1	2104	3	N	8	9	1			68
							9	9									

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

10	6231	X	5460	-0-	-771	-0-	241	1	5164	3	N	50					127
							55	9									
11	5940	X	5568	-0-	-372	-0-	320	1	5183	3	N	59	14	1			172
							65	9									
12	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	258	1	4998	3	N	67	10	1			229
							74	9									
01	5859	X	4758	-0-	-1101	-0-	197	1	4500	3	N	55	201	1			83
							61	9									
02	5292	X	4777	-0-	-515	-0-	225	1	4477	3	N	68	9	1			142
							75	9									
03	5766	X	5319	-0-	-447	-0-	253	1	4983	3	N	75	22	1			195
							83	9									

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

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

ACU "45" WELL #: 4H RRCID -> 191887 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769

10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	167	1	3584	3	N	28					170
							31	9									
11	2640	X	2594	-0-	-46	-0-	150	1	2424	3	N	18	8	1			180
							20	9									
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	159	1	3078	3	N	35	6	1			209
							39	9									
01	3782	X	2508	-0-	-1274	-0-	104	1	2369	3	N	32	6	1			235
							35	9									
02	3416	X	2260	-0-	-1156	-0-	106	1	2121	3	N	30	190	1			75
							33	9									
03	3782	X	2573	-0-	-1209	-0-	122	1	2405	3	N	42	11	1			106
							46	9									

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU '45-48' WELL #: 3H RRCID -> 197054 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12514 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5196	-0-	-663	-0-	228	1	4880	3	N	80					170
							88	9									
11	5670	X	5249	-0-	-421	-0-	302	1	4896	3	N	46	13	1			203
							51	9									
12	4433	X	3820	-0-	-613	-0-	184	1	3558	3	N	71	200	1			74
							78	9									
01	5208	X	4331	-0-	-877	-0-	179	1	4097	3	N	50	5	1			119
							55	9									
02	4900	X	3820	-0-	-1080	-0-	179	1	3565	3	N	69	8	1			180
							76	9									
*03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	285	1	5603	3	N	101	21	1			260
							111	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	477	1	10223	3	N	26					254
							29	9									
11	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	626	1	10134	3	N	61	221	1			94
							67	9									
12	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	479	1	9273	3	N	74	19	1			149
							81	9									
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	333	1	7615	3	N	59	17	1			191
							65	9									
02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	466	1	9289	3	N	98	16	1			273
							108	9									
*03	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	491	1	9645	3	N	40	232	1			81
							44	9									

ACU '49' WELL #: 4 RRCID -> 210022 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 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
10	93	X	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-					18
11	60	X	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					18
12	62	X	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					18
01	62	X	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					18
02	56	X	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	3	N	-0-					18
03	62	X	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					18

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	311	1	6674	3	N	47					257
							52	9									
11	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	378	1	6116	3	N	52	211	1			98
							57	9									
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	324	1	6287	3	N	60	12	1			146
							66	9									
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	265	1	6049	3	N	55	12	1			189
							61	9									
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	286	1	5704	3	N	62	12	1			239
							68	9									
03	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	163	1	3201	3	N	57	211	1			85
							63	9									

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	1054	X	658	-0-	-396	-0-	29	1	628	3	N	1					184
							1	9									
11	960	X	906	-0-	-54	-0-	52	1	842	3	N	11	2	1			193
							12	9									
12	992	X	954	-0-	-38	-0-	45	1	876	3	N	30	2	1			221
							33	9									
01	992	X	923	-0-	-69	-0-	38	1	864	3	N	19	2	1			238
							21	9									
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	970	3	N	20	2	1			256
							22	9									
03	961	X	832	-0-	-129	-0-	40	1	788	3	N	4	191	1			69
							4	9									

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

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					48
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					48
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					48
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					48
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					48
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					48

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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 253299 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10122 - 11148

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACU, E. (PENN SAND) 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ACU WELL #: 482 RRCID -> 177346 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	439	1	9400	3	N	40					201
							44	9									
11	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	562	1	9098	3	N	33	21	1			213
							36	9									
12	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	456	1	8829	3	N	66	18	1			261
							73	9									
01	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	411	1	9384	3	N	57	213	1			105
							63	9									
02	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	422	1	8410	3	N	113	18	1			200
							124	9									
*03	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	431	1	8471	3	N	77	39	1			238
							85	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	135	1	2926	3	N	5					48
							6	9									
11	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	161	1	2616	3	N	18	7	1			59
							20	9									
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	134	1	2603	3	N	15	5	1			69
							17	9									
01	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	118	1	2685	3	N	30	5	1			94
							33	9									
02	2772	X	2421	-0-	-351	-0-	115	1	2288	3	N	16	6	1			104
							18	9									
03	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	130	1	2561	3	N	20	12	1			112
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	271	1	5813	3	N	65					175
							72	9									
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	331	1	5362	3	N	66	15	1			226
							73	9									
12	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	275	1	5326	3	N	55	205	1			76
							61	9									
01	6727	X	5205	-0-	-1522	-0-	216	1	4925	3	N	58	10	1			124
							64	9									
02	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	271	1	5395	3	N	80	11	1			193
							88	9									
03	6169	X	6144	-0-	-25	-0-	293	1	5765	3	N	78	25	1			246
							86	9									

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
10	6200	X	4278	-0-	-1922	-0-	190	1	4080	3	N	7					169
							8	9									
11	5550	X	3887	-0-	-1663	-0-	225	1	3643	3	N	17	11	1			175
							19	9									
12	5146	X	4417	-0-	-729	-0-	216	1	4189	3	N	11	8	1			178
							12	9									
01	5146	X	4223	-0-	-923	-0-	176	1	4027	3	N	18	8	1			188
							20	9									
02	4648	X	3816	-0-	-832	-0-	181	1	3609	3	N	24	8	1			204
							26	9									
*03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	212	1	4167	3	N	40	17	1			227
							44	9									

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	3	N	42					101
							46	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1185	3	N	26	3	1			124
							29	9									
12	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	62	1	1207	3	N	51	143	1			32
							56	9									
01	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	53	1	1217	3	N	41	2	1			71
							45	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	78	1	1560	3	N	41	3	1			109
							45	9									
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	3	N	50	137	1			22
							55	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
10	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	192	1	4106	3	N	46					136
							51	9									
11	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	239	1	3869	3	N	39	11	1			164
							43	9									
12	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	209	1	4052	3	N	55	8	1			211
							61	9									
01	4619	X	3731	-0-	-888	-0-	154	1	3526	3	N	46	187	1			70
							51	9									
02	4172	X	3674	-0-	-498	-0-	173	1	3440	3	N	55	7	1			118
							61	9									
*03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	212	1	4158	3	N	62	17	1			163
							68	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
10	4433	X	4277	-0-	-156	-0-	190	1	4080	3	N	6					155
							7	9									
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	268	1	4335	3	N	20	11	1			164
							22	9									
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	229	1	4444	3	N	30	9	1			185
							33	9									
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	197	1	4505	3	N	39	9	1			215
							43	9									
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	237	1	4723	3	N	65	10	1			270
							72	9									
*03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	250	1	4909	3	N	38	214	1			94
							42	9									

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
10	7471	X	7097	-0-	-374	-0-	315	1	6750	3	N	29					215
							32	9									
11	7230	X	6509	-0-	-721	-0-	376	1	6090	3	N	39	200	1			54
							43	9									
12	7316	X	6256	-0-	-1060	-0-	305	1	5917	3	N	31	12	1			73
							34	9									
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	319	1	7275	3	N	48	12	1			109
							53	9									
02	6608	X	5973	-0-	-635	-0-	282	1	5625	3	N	60	14	1			155
							66	9									
03	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	325	1	6381	3	N	63	27	1			191
							69	9									

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4628	-0-	-797	-0-	206	1	4414	3	N	7					216
							8	9									
11	5250	X	4237	-0-	-1013	-0-	245	1	3973	3	N	17	11	1			222
							19	9									
12	4805	X	4710	-0-	-95	-0-	228	1	4426	3	N	51	8	1			265
							56	9									
01	4805	X	3739	-0-	-1066	-0-	156	1	3562	3	N	19	203	1			81
							21	9									
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	304	1	6060	3	N	34	7	1			108
							37	9									
*03	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	598	1	11765	3	N	74	32	1			150
							81	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5910	-0-	5910	28251	263	1	5636	3	N	10					139
							11	9									
11	34947	X	6696	-0-	-28251	-0-	389	1	6297	3	N	9	17	1			131
							10	9									
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	339	1	6562	3	N	25	73	1			83
							28	9									
01	10571	X	6436	-0-	-4135	-0-	269	1	6149	3	N	16	12	1			87
							18	9									
02	9548	X	5236	-0-	-4312	-0-	249	1	4969	3	N	16	11	1			92
							18	9									
*03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	490	1	9641	3	N	99	30	1			161
							109	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	577	-0-	577	2368	577	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	614	-0-	614	2982	614	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	721	-0-	721	3703	721	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	597	-0-	597	4300	597	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	604	-0-	604	4904	604	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4904					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	476	-0-	476	1955	476	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	507	-0-	507	2462	507	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	595	-0-	595	3057	595	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	493	-0-	493	3550	493	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	499	-0-	499	4049	499	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4049					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	401	-0-	401	1647	401	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	427	-0-	427	2074	427	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	501	-0-	501	2575	501	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	415	-0-	415	2990	415	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	420	-0-	420	3410	420	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3410					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	301	-0-	301	1235	301	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	1556	321	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	376	-0-	376	1932	376	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	2243	311	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	2558	315	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2558					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	752	-0-	752	3088	752	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	801	-0-	801	3889	801	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	940	-0-	940	4829	940	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	778	-0-	778	5607	778	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	788	-0-	788	6395	788	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6395					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	392 N	217	-0-	-175	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	217	N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-

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

10	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158 RRCID -> 047653 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5154 PERF. N/A

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	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 #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 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
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116 RRCID -> 047656 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 4733 PERF. N/A

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

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

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-

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

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-

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

10	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-

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

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

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

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	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

10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	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

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-

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

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-

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

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-

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

10	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-

FRIEND, DOROTHY -161- WELL #: 1 RRCID -> 060250 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	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
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 201 RRCID -> 066869 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4739 - 4900

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 401 RRCID -> 066870 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-

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

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-

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

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 2 RRCID -> 076208 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5106 - 5307

10	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	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 "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4594 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	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
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	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
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
*03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	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
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
*03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	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
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

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

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 5 RRCID -> 083428 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4990 - 5192

10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	-0-					-0-
12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	3	N	-0-					-0-
01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
*03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 7 RRCID -> 085134 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4959 - 5115

10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
*03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-

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

10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-
01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
*03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-

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

10	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-

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

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
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
12	371 X	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
01	390 X	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-					-0-
02	425 X	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
*03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	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
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
*03	174 X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693 X	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	3	N	-0-					-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-					-0-
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	N	-0-					-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	N	-0-					-0-
*03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
11	231 X	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
*03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	N	-0-					-0-
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-					-0-
02	544 X	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
*03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4993 - 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
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
*03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	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 #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
*03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 25 RRCID -> 086878 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5081 - 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
10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
*03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 11 RRCID -> 086879 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 5141 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 10 RRCID -> 086959 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5224 - 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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 29 RRCID -> 086960 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4913 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	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 #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	3	N	-0-					-0-
11	493	X	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
*03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	3	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	X	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	N	-0-					-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	N	-0-					-0-
01	607	X	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
*03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
*03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	X	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-					-0-
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
*03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	24	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
*03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
*03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	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
10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	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
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	6	1	100	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
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	199	X	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
*03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	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 #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5190 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	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
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	115	-0-	-226	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	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

PHILLIPS, A. WELL #: 48 RRCID -> 089723 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5120 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 53 RRCID -> 090108 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5244 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	3	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	40	1	584	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	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
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 4989 - 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
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 62 RRCID -> 091106 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5120 - 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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 60 RRCID -> 091180 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5554 - 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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	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
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	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
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	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
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	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
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
12	196	X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
*03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	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
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
*03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	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 #: 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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
*03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-

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

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

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

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

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

10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
*03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-

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

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 15 RRCID -> 092472 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 4701 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2S RRCID -> 092648 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4388 - 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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	12	1	178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	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 #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	-0-					-0-
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	N	-0-					-0-
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	44	1	753	3	N	-0-					-0-
02	682 X	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	3	N	-0-					-0-
*03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT 1 WELL #: 602 RRCID -> 095686 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4822 - 5002

10	496 N	475	-0-	-21	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-

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

10	310 N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-

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

10	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
11	240 N	100	-0-	-140	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
12	186 N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-

FRIEND, DOROTHY WELL #: 1001F RRCID -> 095689 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4852 - 5057

10	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

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

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-

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

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	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

10	372	N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
01	372	N	240	-0-	-132	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-

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

10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
*03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-

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

10	248	N	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-

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

10	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

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

10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	N	-0-					-0-
*03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-

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

10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
12	665	X	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
*03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
01	624 X	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	N	-0-					-0-
02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
*03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	N	-0-					-0-

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

10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	-0-					-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	N	-0-					-0-
01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
02	641 X	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
*03	591 X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	3	N	-0-					-0-

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

10	775 N	702	-0-	-73	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-
11	690 N	622	-0-	-68	-0-	30	1	592	3	N	-0-					-0-
12	775 N	642	-0-	-133	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	3	N	-0-					-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	N	-0-					-0-
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	N	-0-					-0-

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

10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	N	-0-					-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
*03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-

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

10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-					-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-					-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-

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

10	217 N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-

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

10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	35	1	560	3	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	33	1	519	3	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	459	-0-	-99	-0-	23	1	436	3	N	-0-					-0-
11	570	N	326	-0-	-244	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
12	496	N	358	-0-	-138	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	3	N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	3	N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	3	N	-0-					-0-
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	3	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	37	1	731	3	N	-0-					-0-
01	899	N	755	-0-	-144	-0-	42	1	713	3	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	N	-0-					-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	43	1	831	3	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	3	N	-0-					-0-
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	44	1	811	3	N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	N	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	43	1	763	3	N	-0-					-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	40	1	716	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	33	1	579	3	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	N	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-
12	837	N	598	-0-	-239	-0-	31	1	567	3	N	-0-					-0-
01	744	N	526	-0-	-218	-0-	28	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	644	N	555	-0-	-89	-0-	29	1	526	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	31	1	556	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	23	1	440	3	N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	3	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	3	N	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	37	1	646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	571	-0-	-101	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	33	1	592	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	29	1	545	3	N	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	581	3	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	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
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
11	750	N	650	-0-	-100	-0-	33	1	617	3	N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	33	1	573	3	N	-0-					-0-
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	27	1	480	3	N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-

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

10	682	N	650	-0-	-32	-0-	32	1	618	3	N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	619	3	N	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	35	1	593	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-

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

10	465	N	444	-0-	-21	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	N	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-

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

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-

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

10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-

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

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	29	1	490	3	N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	25	1	408	3	N	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-

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

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	3	N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	N	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	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
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
11	570	N	375	-0-	-195	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	21	1	395	3	N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	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
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	34	1	543	3	N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	36	1	552	3	N	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
03	589	N	337	-0-	-252	-0-	21	1	316	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
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	32	1	603	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	32	1	611	3	N	-0-					-0-
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	32	1	553	3	N	-0-					-0-
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	25	1	443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	27	1	483	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
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	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
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	31	1	457	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	27	1	397	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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	25	1	439	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 #: 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
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	3	N	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	N	-0-					-0-

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

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	3	N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	687	3	N	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
02	616	N	474	-0-	-142	-0-	25	1	449	3	N	-0-					-0-
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	520	-0-	-7	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
11	570	N	428	-0-	-142	-0-	26	1	402	3	N	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	33	1	490	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-

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

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

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

10	403	N	400	-0-	-3	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	27	1	413	3	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-

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

10	310	N	203	-0-	-107	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-

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

10	310	N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	19	1	286	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 #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-

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

10	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-

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

10	403	N	306	-0-	-97	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-

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

10	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

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

10	589	N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	3	N	-0-					-0-
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	N	-0-					-0-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	47	1	891	3	N	-0-					-0-
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	45	1	844	3	N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	N	-0-					-0-
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	44	1	777	3	N	-0-					-0-
02	840	N	682	-0-	-158	-0-	36	1	646	3	N	-0-					-0-
03	930	N	798	-0-	-132	-0-	42	1	739	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
01	527	N	374	-0-	-153	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	34	1	659	3	N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	33	1	623	3	N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	33	1	612	3	N	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	3	N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	35	1	614	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-					-0-
02	364	N	235	-0-	-129	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 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
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-					-0-
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	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 #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 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
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	13	1	194	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

10	372	N	305	-0-	-67	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-

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

10	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-

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

10	744	N	654	-0-	-90	-0-	43	1	611	3	N	-0-					-0-
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
01	651	N	411	-0-	-240	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	24	1	323	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	469	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	3	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	797	3	N	-0-					-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	54	1	801	3	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-

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

10	620	N	535	-0-	-85	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	29	1	390	3	N	-0-					-0-
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	35	1	461	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 #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 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
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	32	1	477	3	N	-0-					-0-
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
12	744	N	541	-0-	-203	-0-	35	1	506	3	N	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	34	1	461	3	N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	32	1	425	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	35	1	465	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	3	N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	62	1	883	3	N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	64	1	919	3	N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	69	1	948	3	N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	61	1	860	3	N	-0-					-0-
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	69	1	914	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	42	1	602	3	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1	537	3	N	-0-					-0-
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	37	1	519	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	N	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	41	1	591	3	N	-0-					-0-
11	690	N	554	-0-	-136	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	32	1	440	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	3	N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	58	1	916	3	N	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	55	1	844	3	N	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	55	1	855	3	N	-0-					-0-
01	961	N	902	-0-	-59	-0-	57	1	845	3	N	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	48	1	718	3	N	-0-					-0-
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	50	1	741	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	418	-0-	-140	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
11	540	N	445	-0-	-95	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	3	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
11	570	N	334	-0-	-236	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	N	-0-					-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
11	630	N	488	-0-	-142	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	309	-0-	-156	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	24	1	352	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 #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	23	1	438	3	N	-0-					-0-
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	24	1	453	3	N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	48	1	915	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	45	1	857	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	906	-0-	-148	-0-	46	1	860	3	N	-0-					-0-
01	961	N	774	-0-	-187	-0-	42	1	732	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	3	N	-0-					-0-
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	64	1	1131	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	40	1	757	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	3	N	-0-					-0-
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	37	1	688	3	N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	3	N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	N	-0-					-0-
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	42	1	599	3	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	3	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	3	N	-0-					-0-
02	616	N	429	-0-	-187	-0-	30	1	399	3	N	-0-					-0-
03	682	N	328	-0-	-354	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-

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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	730	3	N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	42	1	645	3	N	-0-					-0-
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	45	1	704	3	N	-0-					-0-
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	49	1	716	3	N	-0-					-0-
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-
03	744	N	566	-0-	-178	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	26	1	505	3	N	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	26	1	491	3	N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-					-0-

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

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	3	N	-0-					-0-
11	870	N	754	-0-	-116	-0-	46	1	708	3	N	-0-					-0-
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	44	1	681	3	N	-0-					-0-
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	663	3	N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-

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

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-

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

10	806	N	684	-0-	-122	-0-	41	1	643	3	N	-0-					-0-
11	840	N	734	-0-	-106	-0-	45	1	689	3	N	-0-					-0-
12	806	N	591	-0-	-215	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-

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

10	620	N	565	-0-	-55	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	3	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-

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

10	403	N	390	-0-	-13	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-

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

10	930	N	866	-0-	-64	-0-	55	1	811	3	N	-0-					-0-
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	52	1	743	3	N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	55	1	785	3	N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	59	1	816	3	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	62	1	817	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	51	1	752	3	N	-0-					-0-
11	900	N	666	-0-	-234	-0-	43	1	623	3	N	-0-					-0-
12	899	N	731	-0-	-168	-0-	48	1	683	3	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	55	1	757	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	702	3	N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	815	3	N	-0-					-0-

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

10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	-0-					-0-
11	570	N	463	-0-	-107	-0-	30	1	433	3	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3	N	-0-					-0-
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	-0-					-0-
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	32	1	429	3	N	-0-					-0-

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

10	806	N	740	-0-	-66	-0-	47	1	693	3	N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	47	1	675	3	N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	718	3	N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	54	1	746	3	N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	50	1	669	3	N	-0-					-0-

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

10	930	N	652	-0-	-278	-0-	43	1	609	3	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	775	3	N	-0-					-0-
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	43	1	596	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	784	N	527	-0-	-257	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	40	1	540	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	17	1	229	3	N	-0-					-0-

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

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	3	N	-0-					-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	29	1	412	3	N	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	32	1	465	3	N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	31	1	429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	21	1	286	3	N	-0-					-0-
03	496	N	352	-0-	-144	-0-	25	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

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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	23	1	317	3	N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	38	1	542	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	35	1	482	3	N	-0-					-0-
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	29	1	388	3	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	34	1	452	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	3	N	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
11	660	N	465	-0-	-195	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	3	N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	34	1	457	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	43	1	614	3	N	-0-					-0-
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	35	1	510	3	N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	41	1	569	3	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	3	N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	45	1	604	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	34	1	641	3	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	3	N	-0-					-0-
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
03	775	N	655	-0-	-120	-0-	35	1	620	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 #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 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
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	40	1	557	3	N	-0-					-0-
02	532	N	437	-0-	-95	-0-	30	1	407	3	N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	35	1	470	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	508	-0-	-19	-0-	33	1	475	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	3	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	N	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	416	-0-	-111	-0-	27	1	389	3	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	31	1	447	3	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	30	1	394	3	N	-0-					-0-

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

10	372	N	305	-0-	-67	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	3	N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-

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

10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	N	-0-					-0-
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	3	N	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-					-0-

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

10	620	N	591	-0-	-29	-0-	39	1	552	3	N	-0-					-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	33	1	481	3	N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	41	1	604	3	N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	669	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	3	N	-0-					-0-

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

10	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	44	1	844	3	N	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	43	1	792	3	N	-0-					-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	44	1	769	3	N	-0-					-0-
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	39	1	703	3	N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	829	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	3	N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	-0-					-0-
02	896	N	619	-0-	-277	-0-	33	1	586	3	N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	33	1	592	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 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
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	3	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	3	N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	3	N	-0-					-0-
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	35	1	604	3	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	35	1	670	3	N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	37	1	621	3	N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 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
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	45	1	866	3	N	-0-					-0-
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	44	1	837	3	N	-0-					-0-
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	45	1	835	3	N	-0-					-0-
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	47	1	821	3	N	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	40	1	711	3	N	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	45	1	808	3	N	-0-					-0-

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
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	28	1	415	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	31	1	519	3	N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	30	1	504	3	N	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
02	392	N	300	-0-	-92	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 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
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	28	1	532	3	N	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	26	1	483	3	N	-0-					-0-
12	651	N	459	-0-	-192	-0-	23	1	436	3	N	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	27	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	23	1	408	3	N	-0-					-0-
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
11	480	N	232	-0-	-248	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-

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
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	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
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	3	N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	3	N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1099	-0-	-420	-0-	59	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	904	-0-	-384	-0-	48	1	856	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	943	-0-	-235	-0-	50	1	893	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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	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
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	3	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	819	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	43	1	793	3	N	-0-					-0-
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	39	1	674	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	37	1	662	3	N	-0-					-0-
03	837	N	745	-0-	-92	-0-	40	1	705	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 #: 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
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	83	1	1588	3	N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1315	3	N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	70	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1095	-0-	-193	-0-	58	1	1037	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	67	1	1187	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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	20	1	358	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
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	48	1	908	3	N	-0-					-0-
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	46	1	866	3	N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	3	N	-0-					-0-
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	48	1	839	3	N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	3	N	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	45	1	805	3	N	-0-					-0-

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
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	24	1	463	3	N	-0-					-0-
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	23	1	425	3	N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	25	1	464	3	N	-0-					-0-
12	682	N	496	-0-	-186	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	N	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	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
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	36	1	692	3	N	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	36	1	679	3	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	3	N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	3	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	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 #: 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
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	41	1	788	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	40	1	761	3	N	-0-					-0-
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	37	1	695	3	N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	43	1	753	3	N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	862	3	N	-0-					-0-
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	3	N	-0-					-0-

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

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	3	N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	652	3	N	-0-					-0-
01	713	N	659	-0-	-54	-0-	36	1	623	3	N	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	33	1	582	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	462	-0-	-65	-0-	23	1	439	3	N	-0-					-0-
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	24	1	414	3	N	-0-					-0-
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-

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

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-
01	496	N	409	-0-	-87	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
02	392	N	219	-0-	-173	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-

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

10	961	N	930	-0-	-31	-0-	46	1	884	3	N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	41	1	804	3	N	-0-					-0-
01	930	N	762	-0-	-168	-0-	42	1	720	3	N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	755	3	N	-0-					-0-
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	N	-0-					-0-

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

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-

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

10	682	N	633	-0-	-49	-0-	31	1	602	3	N	-0-					-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	30	1	558	3	N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	29	1	540	3	N	-0-					-0-
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	29	1	506	3	N	-0-					-0-
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	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 #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	3	N	-0-					-0-
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
02	420 N	314	-0-	-106	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-

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

10	868 N	815	-0-	-53	-0-	41	1	774	3	N	-0-					-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	3	N	-0-					-0-
12	837 N	765	-0-	-72	-0-	39	1	726	3	N	-0-					-0-
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	43	1	743	3	N	-0-					-0-
02	784 N	677	-0-	-107	-0-	36	1	641	3	N	-0-					-0-
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	3	N	-0-					-0-

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

10	558 N	499	-0-	-59	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	N	-0-					-0-
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-

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

10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
01	403 N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
02	336 N	177	-0-	-159	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-

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

10	527 N	499	-0-	-28	-0-	33	1	466	3	N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
01	496 N	387	-0-	-109	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	21	1	285	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-

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

10	527 N	487	-0-	-40	-0-	32	1	455	3	N	-0-					-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	31	1	459	3	N	-0-					-0-
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	30	1	414	3	N	-0-					-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	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 #: 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
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	45	1	635	3	N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	36	1	521	3	N	-0-					-0-
12	682	N	537	-0-	-145	-0-	34	1	503	3	N	-0-					-0-
01	682	N	443	-0-	-239	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-
02	532	N	360	-0-	-172	-0-	25	1	335	3	N	-0-					-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	480	-0-	-47	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	3	N	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	23	1	322	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	-0-					-0-

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

10	465	N	425	-0-	-40	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	21	1	308	3	N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	25	1	351	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	N	-0-					-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	N	-0-					-0-

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

10	868	N	862	-0-	-6	-0-	56	1	806	3	N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	54	1	778	3	N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	3	N	-0-					-0-
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	55	1	762	3	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	102	1	1372	3	N	-0-					-0-
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	52	1	688	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	36	1	521	3	N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	39	1	523	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	N	-0-					-0-
11	450	N	289	-0-	-161	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	27	1	378	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	N	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 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
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-					-0-
12	620	N	414	-0-	-206	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	753	-0-	-115	-0-	37	1	716	3	N	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	34	1	634	3	N	-0-					-0-
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	3	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	630	3	N	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	526	-0-	-218	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
11	780	N	664	-0-	-116	-0-	32	1	632	3	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	3	N	-0-					-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	32	1	533	3	N	-0-					-0-
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	33	1	652	3	N	-0-					-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 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
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-

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
10	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	82	1	1208	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	82	1	1173	3	N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	90	1	1232	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	74	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	91	1	1206	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	49	1	716	3	N	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	44	1	636	3	N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	3	N	-0-					-0-
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	48	1	657	3	N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	51	1	723	3	N	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	58	1	772	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	43	1	625	3	N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	45	1	623	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-					-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	87	1	1274	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	88	1	1265	3	N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	90	1	1297	3	N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	93	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	77	1	1085	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	88	1	1164	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	27	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	17	1	307	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
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	30	1	426	3	N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	51	1	752	3	N	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	47	1	679	3	N	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	50	1	721	3	N	-0-					-0-
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	52	1	714	3	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	693	3	N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	745	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	57	1	830	3	N	-0-					-0-
11	900	N	833	-0-	-67	-0-	54	1	779	3	N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	58	1	799	3	N	-0-					-0-
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	46	1	646	3	N	-0-					-0-
03	868	N	724	-0-	-144	-0-	51	1	673	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	25	1	364	3	N	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-
02	364	N	138	-0-	-226	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	N	-0-					-0-
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	36	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	3	N	-0-					-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	27	1	473	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	-0-					-0-

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

10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
03	558 N	334	-0-	-224	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-

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

10	403 N	357	-0-	-46	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-

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

10	558 N	394	-0-	-164	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
11	570 N	379	-0-	-191	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-

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

10	589 N	562	-0-	-27	-0-	36	1	526	3	N	-0-					-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	37	1	528	3	N	-0-					-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	32	1	463	3	N	-0-					-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	3	N	-0-					-0-

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

10	527 N	394	-0-	-133	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	3	N	-0-					-0-
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	26	1	489	3	N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-					-0-
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
01	589	N	328	-0-	-261	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	881	-0-	-111	-0-	44	1	837	3	N	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	44	1	835	3	N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	3	N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	45	1	790	3	N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	3	N	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	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 #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	53	1	993	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	929	-0-	-156	-0-	50	1	879	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	50	1	905	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	55	1	982	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 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
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-

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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	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
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	41	1	790	3	N	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	42	1	788	3	N	-0-					-0-
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	39	1	734	3	N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	41	1	721	3	N	-0-					-0-
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	37	1	657	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 #: 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
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	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
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	36	1	564	3	N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	26	1	377	3	N	-0-					-0-
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	26	1	383	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
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	24	1	466	3	N	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	31	1	543	3	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	3	N	-0-					-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	3	N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	N	-0-					-0-
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	43	1	842	3	N	-0-					-0-
01	961	N	769	-0-	-192	-0-	43	1	726	3	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	814	3	N	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	42	1	822	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	26	1	377	3	N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	27	1	374	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	3	N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 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
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	29	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	35	1	467	3	N	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	N	-0-					-0-

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
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	24	1	465	3	N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	25	1	429	3	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	3	N	-0-			-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	20	1	375	3	N	-0-			-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	22	1	406	3	N	-0-			-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	22	1	379	3	N	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-			-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-			-0-

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

10	465	N	437	-0-	-28	-0-	22	1	415	3	N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	3	N	-0-			-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	-0-			-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-			-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	25	1	445	3	N	-0-			-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	25	1	441	3	N	-0-			-0-

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

10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-			-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	369	3	N	-0-			-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	3	N	-0-			-0-
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	18	1	307	3	N	-0-			-0-
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	16	1	285	3	N	-0-			-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	18	1	311	3	N	-0-			-0-

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

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-			-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	24	1	347	3	N	-0-			-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	26	1	378	3	N	-0-			-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-			-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	18	1	249	3	N	-0-			-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	25	1	328	3	N	-0-			-0-

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

10	620	N	562	-0-	-58	-0-	37	1	525	3	N	-0-			-0-
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	33	1	477	3	N	-0-			-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	3	N	-0-			-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	36	1	506	3	N	-0-			-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	33	1	440	3	N	-0-			-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	44	1	588	3	N	-0-			-0-

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

10	806	N	776	-0-	-30	-0-	51	1	725	3	N	-0-			-0-
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	48	1	688	3	N	-0-			-0-
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	46	1	677	3	N	-0-			-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	51	1	713	3	N	-0-			-0-
02	700	N	477	-0-	-223	-0-	33	1	444	3	N	-0-			-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	43	1	572	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
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	3	N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	564	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	72	1	1062	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	69	1	984	3	N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	1052	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	74	1	1012	3	N	-0-					-0-
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	60	1	852	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	70	1	934	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1167	3	N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	79	1	1140	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	80	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	70	1	987	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	75	1	991	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	90	1	1323	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	80	1	1153	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	90	1	1292	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	91	1	1243	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	74	1	1040	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	77	1	1024	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
01	651	N	506	-0-	-145	-0-	28	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	N	-0-					-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	30	1	531	3	N	-0-					-0-
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	34	1	610	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 #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 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
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	19	1	329	3	N	31	31	8			-0-
							34	9									

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

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	35	1	656	3	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	3	N	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-

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

10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	814	3	N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	781	3	N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	3	N	-0-					-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	57	1	783	3	N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	3	N	-0-					-0-
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	64	1	853	3	N	-0-					-0-

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

10	868	N	847	-0-	-21	-0-	54	1	793	3	N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	3	N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	57	1	822	3	N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	58	1	790	3	N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	48	1	683	3	N	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	56	1	746	3	N	-0-					-0-

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

10	713	N	617	-0-	-96	-0-	37	1	580	3	N	-0-					-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
12	744	N	530	-0-	-214	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	N	-0-					-0-

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

10	961	N	891	-0-	-70	-0-	44	1	847	3	N	-0-					-0-
11	930	N	812	-0-	-118	-0-	39	1	773	3	N	-0-					-0-
12	992	N	683	-0-	-309	-0-	33	1	650	3	N	-0-					-0-
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	45	1	762	3	N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	42	1	701	3	N	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	39	1	763	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	36	1	712	3	N	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	37	1	741	3	N	-0-					-0-
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	41	1	704	3	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	36	1	708	3	N	-0-					-0-

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

10	775	N	737	-0-	-38	-0-	47	1	690	3	N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	47	1	669	3	N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	679	3	N	-0-					-0-
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	46	1	632	3	N	-0-					-0-
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	40	1	561	3	N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	875	3	N	-0-					-0-

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

10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	86	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	81	1	1160	3	N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	81	1	1163	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	84	1	1145	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1148	N	954	-0-	-194	-0-	63	1	891	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	79	1	1052	3	N	-0-					-0-

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

10	682	N	646	-0-	-36	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	43	1	611	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-

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

10	589	N	485	-0-	-104	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	27	1	454	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-

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

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	N	-0-					-0-
11	750	N	571	-0-	-179	-0-	37	1	534	3	N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	50	1	718	3	N	-0-					-0-
01	806	N	619	-0-	-187	-0-	42	1	576	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-					-0-
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	44	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	3	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	N	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	42	1	822	3	N	-0-					-0-
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	46	1	787	3	N	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-
03	868	N	710	-0-	-158	-0-	34	1	676	3	N	-0-					-0-

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

10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	31	1	578	3	N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-

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

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	N	-0-					-0-
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	31	1	593	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	3	N	-0-					-0-
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	36	1	630	3	N	-0-					-0-
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
03	744	N	454	-0-	-290	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-

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

10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	N	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	41	1	805	3	N	-0-					-0-
12	961	N	808	-0-	-153	-0-	39	1	769	3	N	-0-					-0-
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	48	1	816	3	N	-0-					-0-
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	40	1	658	3	N	-0-					-0-
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	N	-0-					-0-

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

10	589	N	469	-0-	-120	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	3	N	-0-					-0-
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	35	1	515	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

10	744	N	707	-0-	-37	-0-	46	1	661	3	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-
12	775	N	541	-0-	-234	-0-	35	1	506	3	N	-0-					-0-
01	713	N	500	-0-	-213	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	24	1	327	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	32	1	423	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 #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	3	N	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
12	713	N	557	-0-	-156	-0-	28	1	529	3	N	-0-					-0-
01	682	N	567	-0-	-115	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	-0-					-0-

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

10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	95	1	1391	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	86	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	95	1	1370	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	95	1	1298	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	78	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	84	1	1112	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195

10	961	N	829	-0-	-132	-0-	41	1	788	3	N	-0-					-0-
11	930	N	791	-0-	-139	-0-	40	1	751	3	N	-0-					-0-
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	40	1	743	3	N	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	43	1	760	3	N	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	38	1	678	3	N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	40	1	714	3	N	-0-					-0-

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

10	992	N	916	-0-	-76	-0-	46	1	870	3	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	3	N	-0-					-0-
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	47	1	873	3	N	-0-					-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	49	1	855	3	N	-0-					-0-
02	896	N	801	-0-	-95	-0-	42	1	759	3	N	-0-					-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-

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

10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	904	3	N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	45	1	880	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	55	1	926	3	N	-0-					-0-
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	48	1	801	3	N	-0-					-0-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	N	-0-					-0-

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

10	775	N	752	-0-	-23	-0-	37	1	715	3	N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	34	1	649	3	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	N	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	38	1	657	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	35	1	628	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 #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	30	1	578	3	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	3	N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	33	1	571	3	N	-0-					-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	30	1	533	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	35	1	627	3	N	-0-					-0-

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

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-

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

10	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	32	1	622	3	N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	N	-0-					-0-
01	713	N	578	-0-	-135	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	3	N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-

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

10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	3	N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	35	1	668	3	N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	35	1	649	3	N	-0-					-0-
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	37	1	640	3	N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	32	1	580	3	N	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	35	1	618	3	N	-0-					-0-

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

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	3	N	-0-					-0-
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	36	1	677	3	N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	40	1	693	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	3	N	-0-					-0-

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

10	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	30	1	466	3	N	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	31	1	457	3	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	32	1	467	3	N	-0-					-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	34	1	488	3	N	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	31	1	422	3	N	-0-					-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	N	-0-					-0-
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	680	3	N	-0-					-0-

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

10	217 N	168	-0-	-49	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-

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

10	465 N	394	-0-	-71	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
11	420 N	271	-0-	-149	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
01	403 N	224	-0-	-179	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
02	252 N	178	-0-	-74	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-

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

10	279 N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

10	403 N	323	-0-	-80	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
02	476 N	379	-0-	-97	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236

10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355

10	279 N	234	-0-	-45	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	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

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	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
10	744	N	594	-0-	-150	-0-	29	1	565	3	N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	30	1	594	3	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	27	1	522	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
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	33	1	628	3	N	-0-					-0-
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	31	1	619	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
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	30	1	586	3	N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	28	1	551	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
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	38	1	740	3	N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-
12	806	N	672	-0-	-134	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	3	N	-0-					-0-
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	33	1	551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	32	1	636	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
10	620	N	451	-0-	-169	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	N	-0-					-0-
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	61	1	1088	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
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	34	1	500	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	66	1	1026	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	65	1	1007	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	929	-0-	-249	-0-	59	1	870	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	53	1	803	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	907	-0-	-178	-0-	57	1	850	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	38	1	752	3	N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	N	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	48	1	819	3	N	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	40	1	668	3	N	-0-					-0-
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	37	1	735	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	886	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	827	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	796	3	N	-0-					-0-
01	930	N	830	-0-	-100	-0-	53	1	777	3	N	-0-					-0-
02	812	N	641	-0-	-171	-0-	40	1	600	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	49	1	722	3	N	-0-					-0-

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

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	3	N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	1052	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	75	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	62	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	70	1	929	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	N	-0-					-0-
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	31	1	618	3	N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	40	1	794	3	N	-0-					-0-
01	775	N	480	-0-	-295	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	29	1	580	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	33	1	629	3	N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	34	1	633	3	N	-0-					-0-
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	35	1	614	3	N	-0-					-0-
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	30	1	532	3	N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096

10	775	N	724	-0-	-51	-0-	36	1	688	3	N	-0-					-0-
11	780	N	557	-0-	-223	-0-	28	1	529	3	N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	34	1	636	3	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	N	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

10	589	N	524	-0-	-65	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
12	527	N	380	-0-	-147	-0-	25	1	355	3	N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	32	1	437	3	N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	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 #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	27	1	387	3	N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	24	1	351	3	N	-0-					-0-
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	24	1	327	3	N	-0-					-0-
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	37	1	725	3	N	-0-					-0-
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	37	1	732	3	N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	43	1	727	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-

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

10	651	N	611	-0-	-40	-0-	30	1	581	3	N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	34	1	580	3	N	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	28	1	541	3	N	-0-					-0-

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

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-

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

10	465	N	452	-0-	-13	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-

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

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-

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

10	744	N	655	-0-	-89	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-
11	720	N	560	-0-	-160	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	35	1	540	3	N	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	33	1	615	3	N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	36	1	623	3	N	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	34	1	613	3	N	-0-					-0-

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

10	744	N	719	-0-	-25	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	40	1	617	3	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	42	1	649	3	N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	43	1	628	3	N	-0-					-0-
02	616	N	482	-0-	-134	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-

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

10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	3	N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	41	1	768	3	N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	41	1	761	3	N	-0-					-0-
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	40	1	702	3	N	-0-					-0-
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	38	1	678	3	N	-0-					-0-

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

10	620	N	615	-0-	-5	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	37	1	571	3	N	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	37	1	539	3	N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	34	1	512	3	N	-0-					-0-

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

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	N	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	26	1	456	3	N	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-

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

10	744	N	733	-0-	-11	-0-	44	1	689	3	N	-0-					-0-
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	39	1	607	3	N	-0-					-0-
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	37	1	580	3	N	-0-					-0-
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	-0-					-0-

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

10	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	25	1	360	3	N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	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 #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-

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

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-

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

10	899	N	887	-0-	-12	-0-	44	1	843	3	N	-0-					-0-
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	43	1	801	3	N	-0-					-0-
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	43	1	807	3	N	-0-					-0-
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	45	1	781	3	N	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	38	1	686	3	N	-0-					-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	42	1	750	3	N	-0-					-0-

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

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-

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

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	782	3	N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	581	3	N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
02	784	N	643	-0-	-141	-0-	40	1	603	3	N	-0-					-0-
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	3	N	-0-					-0-

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

10	403	N	380	-0-	-23	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	21	1	293	3	N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-

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

10	930	N	879	-0-	-51	-0-	56	1	823	3	N	-0-					-0-
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	57	1	814	3	N	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	56	1	766	3	N	-0-					-0-
02	812	N	688	-0-	-124	-0-	45	1	643	3	N	-0-					-0-
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	54	1	713	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 #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	3	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	3	N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	45	1	645	3	N	-0-					-0-
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	48	1	656	3	N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	40	1	567	3	N	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	43	1	574	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	37	1	722	3	N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	34	1	674	3	N	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-0-
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	38	1	641	3	N	-0-					-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	31	1	617	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	49	1	714	3	N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	49	1	699	3	N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	746	3	N	-0-					-0-
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	49	1	674	3	N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	44	1	621	3	N	-0-					-0-
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	50	1	668	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	58	1	852	3	N	-0-					-0-
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	58	1	835	3	N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	59	1	848	3	N	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	61	1	832	3	N	-0-					-0-
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	50	1	708	3	N	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	57	1	757	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 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
10	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	102	1	1501	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	96	1	1377	3	N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	99	1	1415	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	105	1	1442	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1262	-0-	-110	-0-	83	1	1179	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	94	1	1248	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 #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 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
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	454	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	3	N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	31	1	425	3	N	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	33	1	443	3	N	-0-					-0-

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

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	N	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	43	1	726	3	N	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	38	1	632	3	N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-

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

10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	N	-0-					-0-
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	40	1	789	3	N	-0-					-0-
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	49	1	826	3	N	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	41	1	689	3	N	-0-					-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	38	1	741	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

10	775	N	750	-0-	-25	-0-	37	1	713	3	N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	37	1	691	3	N	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	36	1	678	3	N	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	33	1	586	3	N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-

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

10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	120	1	1763	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	117	1	1679	3	N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	119	1	1702	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	122	1	1672	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	99	1	1402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	113	1	1506	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

10	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	26	1	434	3	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	25	1	488	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 #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	3	N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	N	-0-					-0-
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	37	1	730	3	N	-0-					-0-
01	837	N	671	-0-	-166	-0-	37	1	634	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	36	1	713	3	N	-0-					-0-

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

10	651	N	594	-0-	-57	-0-	39	1	555	3	N	-0-					-0-
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	37	1	527	3	N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	37	1	544	3	N	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	36	1	506	3	N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	29	1	391	3	N	-0-					-0-
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	33	1	443	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714

10	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-

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

10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484

10	930	N	899	-0-	-31	-0-	57	1	842	3	N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	59	1	840	3	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	3	N	-0-					-0-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	61	1	836	3	N	-0-					-0-
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	50	1	711	3	N	-0-					-0-
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	57	1	754	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

10	589	N	520	-0-	-69	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	29	1	388	3	N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	33	1	441	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	56	1	817	3	N	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	837	3	N	-0-					-0-
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	59	1	807	3	N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	49	1	694	3	N	-0-					-0-
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	56	1	745	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 #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	28	1	405	3	N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	N	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	28	1	372	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	48	1	707	3	N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	48	1	687	3	N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	42	1	605	3	N	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	47	1	645	3	N	-0-					-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	39	1	550	3	N	-0-					-0-
03	651	N	466	-0-	-185	-0-	33	1	433	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	3	N	-0-					-0-
12	992	N	931	-0-	-61	-0-	45	1	886	3	N	-0-					-0-
01	961	N	864	-0-	-97	-0-	48	1	816	3	N	-0-					-0-
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	42	1	705	3	N	-0-					-0-
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	41	1	811	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	52	1	769	3	N	-0-					-0-
11	870	N	787	-0-	-83	-0-	51	1	736	3	N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	3	N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	54	1	744	3	N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	45	1	638	3	N	-0-					-0-
03	868	N	727	-0-	-141	-0-	51	1	676	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	29	1	424	3	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	26	1	353	3	N	-0-					-0-
02	476	N	293	-0-	-183	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	22	1	298	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
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	36	1	531	3	N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	38	1	543	3	N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	3	N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	N	-0-					-0-
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	45	1	598	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT OZ G WELL #: 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
10	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	64	1	1232	3	N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	65	1	1283	3	N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	64	1	1072	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	58	1	1136	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
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	3	N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	34	1	449	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
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	62	1	910	3	N	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	62	1	888	3	N	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	60	1	863	3	N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	68	1	927	3	N	-0-					-0-
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	53	1	756	3	N	-0-					-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	61	1	807	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
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	35	1	477	3	N	-0-					-0-
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-
03	558	N	370	-0-	-188	-0-	26	1	344	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
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	3	N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	56	1	1097	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	64	1	1088	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	59	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	54	1	1063	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	30	1	503	3	N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	19	1	373	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 #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	29	1	559	3	N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	28	1	527	3	N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	28	1	512	3	N	-0-					-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	25	1	445	3	N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1049	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	70	1	1003	3	N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	71	1	1017	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	72	1	989	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	64	1	899	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	67	1	892	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	991	3	N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	48	1	945	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	55	1	939	3	N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	50	1	824	3	N	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	45	1	879	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

10	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	66	1	1255	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	60	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	67	1	1238	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	907	-0-	-426	-0-	49	1	858	3	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	66	1	1180	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	59	1	1102	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	59	1	1095	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	61	1	1065	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1000	-0-	-92	-0-	53	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	57	1	1008	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

10	961	N	927	-0-	-34	-0-	46	1	881	3	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	42	1	834	3	N	-0-					-0-
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	49	1	832	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	45	1	747	3	N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	40	1	787	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	39	1	751	3	N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	38	1	710	3	N	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	38	1	700	3	N	-0-					-0-
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	39	1	674	3	N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	37	1	665	3	N	-0-					-0-

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

10	961	N	940	-0-	-21	-0-	47	1	893	3	N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	45	1	847	3	N	-0-					-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	45	1	829	3	N	-0-					-0-
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	45	1	786	3	N	-0-					-0-
02	840	N	718	-0-	-122	-0-	38	1	680	3	N	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	44	1	775	3	N	-0-					-0-

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

10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	37	1	580	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	37	1	575	3	N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	37	1	547	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	N	-0-					-0-

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

10	930	N	884	-0-	-46	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	42	1	790	3	N	-0-					-0-
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	41	1	771	3	N	-0-					-0-
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	42	1	742	3	N	-0-					-0-
02	784	N	694	-0-	-90	-0-	37	1	657	3	N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	40	1	718	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	982	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	61	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	977	-0-	-77	-0-	62	1	915	3	N	-0-					-0-
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	49	1	745	3	N	-0-					-0-
03	992	N	881	-0-	-111	-0-	56	1	825	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT, 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
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	67	1	1062	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	929	-0-	-211	-0-	56	1	873	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	81	1	1252	3	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	75	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	868	N	727	-0-	-141	-0-	45	1	682	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	741	-0-	-592	-0-	47	1	694	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
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	99	1	1906	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	89	1	1755	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	88	1	1744	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	101	1	1719	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1605	-0-	-103	-0-	91	1	1514	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	85	1	1680	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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	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
10	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	66	1	935	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	626	-0-	-484	-0-	41	1	585	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	628	-0-	-426	-0-	40	1	588	3	N	-0-					-0-
01	992	N	606	-0-	-386	-0-	41	1	565	3	N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	33	1	449	3	N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	38	1	510	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
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	30	1	514	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
03	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	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
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	85	1	1336	3	N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	79	1	1230	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	83	1	1226	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	68	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	75	1	1116	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 #: 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
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	50	1	782	3	N	-0-					-0-
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	46	1	710	3	N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	49	1	751	3	N	-0-					-0-
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-

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

10	1054	N	803	-0-	-251	-0-	48	1	755	3	N	-0-					-0-
11	870	N	789	-0-	-81	-0-	48	1	741	3	N	-0-					-0-
12	837	N	778	-0-	-59	-0-	47	1	731	3	N	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	50	1	739	3	N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	40	1	599	3	N	-0-					-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-

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

10	682	N	608	-0-	-74	-0-	30	1	578	3	N	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	N	-0-					-0-
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	3	N	-0-					-0-

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

10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	3	N	-0-					-0-
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	50	1	778	3	N	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	55	1	812	3	N	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	49	1	723	3	N	-0-					-0-

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

10	868	N	863	-0-	-5	-0-	51	1	812	3	N	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	52	1	800	3	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	817	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	722	3	N	-0-					-0-
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	50	1	736	3	N	-0-					-0-

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

10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	51	1	980	3	N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	891	-0-	-132	-0-	43	1	848	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	834	-0-	-189	-0-	46	1	788	3	N	-0-					-0-
02	952	N	663	-0-	-289	-0-	38	1	625	3	N	-0-					-0-
03	899	N	174	-0-	-725	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

10	589	N	474	-0-	-115	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
11	540	N	407	-0-	-133	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	29	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 G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	53	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	3	N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	3	N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	66	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	61	1	1205	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	688	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	37	1	686	3	N	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	37	1	654	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	31	1	554	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	3	N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	62	1	1089	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	996	-0-	-124	-0-	53	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	57	1	1019	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	38	1	586	3	N	-0-					-0-
01	713	N	618	-0-	-95	-0-	39	1	579	3	N	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	33	1	493	3	N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	33	1	512	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	33	1	494	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 #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	58	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	56	1	1102	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	61	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	55	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	52	1	1016	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

10	620	N	581	-0-	-39	-0-	29	1	552	3	N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	3	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	N	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	3	N	-0-					-0-

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

10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	37	1	575	3	N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	3	N	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	32	1	469	3	N	-0-					-0-

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

10	744	N	734	-0-	-10	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	42	1	652	3	N	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	688	3	N	-0-					-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	47	1	692	3	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-

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

10	496	N	494	-0-	-2	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	3	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-

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

10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	46	1	870	3	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	877	3	N	-0-					-0-
01	930	N	860	-0-	-70	-0-	46	1	813	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-
03	930	N	785	-0-	-145	-0-	42	1	743	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 #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	52	1	991	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	50	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	51	1	957	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	51	1	896	3	N	-0-					-0-
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	42	1	760	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	927	-0-	-96	-0-	49	1	878	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	75	-0-	-142	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	3	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	N	-0-					-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	3	N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	44	1	753	3	N	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	36	1	709	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	40	1	762	3	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	729	3	N	-0-					-0-
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	38	1	644	3	N	-0-					-0-
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	38	1	640	3	N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	34	1	660	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	52	1	1009	3	N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	49	1	967	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	56	1	958	3	N	-0-					-0-
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	51	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	47	1	924	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	52	1	1036	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	61	1	1027	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	54	1	902	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	49	1	963	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 #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	42	1	801	3	N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	39	1	763	3	N	-0-					-0-
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	44	1	745	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	39	1	651	3	N	-0-					-0-
03	806	N	741	-0-	-65	-0-	36	1	705	3	N	-0-					-0-

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

10	1209	N	938	-0-	-271	-0-	47	1	891	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	55	1	1040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	61	1	1134	3	N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	56	1	993	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	84	1	1238	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	83	1	1186	3	N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	87	1	1192	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	70	1	997	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	80	1	1061	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	66	1	976	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	66	1	950	3	N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	68	1	972	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	69	1	941	3	N	-0-					-0-
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	57	1	801	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	915	-0-	-139	-0-	64	1	851	3	N	-0-					-0-

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

10	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	124	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	124	1	1781	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	126	1	1805	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	130	1	1778	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1539	-0-	-253	-0-	102	1	1437	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	115	1	1529	3	N	-0-					-0-

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

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
01	682	N	477	-0-	-205	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	74	1	1424	3	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	68	1	1343	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	79	1	1341	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	69	1	1145	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	59	1	1151	3	N	-0-					-0-

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

10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	686	3	N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	3	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-

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

10	775	N	756	-0-	-19	-0-	48	1	708	3	N	-0-					-0-
11	780	N	724	-0-	-56	-0-	47	1	677	3	N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	3	N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	700	3	N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	43	1	603	3	N	-0-					-0-
03	775	N	654	-0-	-121	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-

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

10	961	N	949	-0-	-12	-0-	61	1	888	3	N	-0-					-0-
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	61	1	880	3	N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	890	3	N	-0-					-0-
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	64	1	876	3	N	-0-					-0-
02	868	N	804	-0-	-64	-0-	53	1	751	3	N	-0-					-0-
03	961	N	858	-0-	-103	-0-	60	1	798	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	26	1	348	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	497	-0-	-30	-0-	33	1	464	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
01	496	N	324	-0-	-172	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	31	1	423	3	N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	30	1	405	3	N	-0-					-0-

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

10	620	N	555	-0-	-65	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-
12	651	N	504	-0-	-147	-0-	32	1	472	3	N	-0-					-0-
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	24	1	330	3	N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	46	1	650	3	N	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	43	1	625	3	N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	3	N	-0-					-0-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	45	1	621	3	N	-0-					-0-
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	36	1	485	3	N	-0-					-0-
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	41	1	546	3	N	-0-					-0-

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

10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	3	N	-0-					-0-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	64	1	907	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	60	1	866	3	N	-0-					-0-
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	61	1	888	3	N	-0-					-0-
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	60	1	835	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	868	N	702	-0-	-166	-0-	48	1	654	3	N	-0-					-0-
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	56	1	741	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	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

10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	111	-0-	111	885	111	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-

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
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	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
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			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 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 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
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

10	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			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
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

10	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	465 N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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 "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

10	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-			-0-
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3		N	-0-			-0-
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	646	-0-	-439	-0-	646	3		N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SHAW, HENRY JR. 771625
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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 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
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 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
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 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
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	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
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	840	N	110	-0-	-730	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

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
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-

WAMA GAS PRODUCTION 895612
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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WAMA GAS PRODUCTION //CONT.// 895612
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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	2	3	9	N	3					179
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					182
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	896	2	3	9	N	3					185
01	930	N	676	-0-	-254	-0-	667	2	9	9	N	8					193
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	2	10	9	N	9					202
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	886	2	8	9	N	7					209

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY //CONT.// 468890
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
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	N	8					234
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	2	11	9	N	10					244
12	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1728	2	19	9	N	17	1	8			260
01	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	1285	2	9	9	N	8					268
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1561	2	11	9	N	10					278
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1708	2	9	9	N	8					286

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

10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3964	2	3	9	N	3					136
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3597	2	21	9	N	19					155
12	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	3775	2	70	9	N	64	1	8			218
01	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	2809	2	33	9	N	30					248
02	DLQ G-10		3423	-0-	3423	6265	3410	2	13	9	N	12					260
*03	10029	X	3764	-0-	-6265	-0-	3732	2	32	9	N	29					289

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					97
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	13	7			84
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					84
01	2046	N	1235	-0-	-811	-0-	1235	2			N	-0-					84
02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	1362	2			N	-0-					84
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					84

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					14
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	14	7			-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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

10	3477		3477	-0-	-0-	-0-	3473	2	4	9	N	4					118
11	3045		3045	-0-	-0-	-0-	3043	2	2	9	N	2	5	7			115
12	3161		3161	-0-	-0-	-0-	3137	2	24	9	N	22					137
01	2863		2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	N	15					152
02	3037		3037	-0-	-0-	-0-	3035	2	2	9	N	2	1	8			153
03	2418		2955	-0-	537	537	2952	2	3	9	N	3					156

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

10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					6
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					6
12	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					6
01	496	X	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					6
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
03	434	X	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					6

ALLISON (DEVONIAN) //CONT.// 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1263	-0-	-411	-0-	1262	2	1	9	N	1					81
11	1470	N	1153	-0-	-317	-0-	1153	2			N	-0-	16	7			65
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					65
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					65
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					65
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					65

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

10	9238	X	8233	-0-	-1005	-0-	8233	2			N	-0-					28
11	8940	X	8080	-0-	-860	-0-	8080	2			N	-0-					28
12	9238	X	8224	-0-	-1014	-0-	8224	2			N	-0-					28
01	8897	X	7915	-0-	-982	-0-	7915	2			N	-0-					28
02	7868	X	7461	-0-	-407	-0-	7458	2	3	9	N	3					31
03	8339	X	8130	-0-	-209	-0-	8130	2			N	-0-					31

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	673	-0-	-335	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

10	45353		44504	-0-	-849	24960	44504	2			N	-0-					-0-
11	43890		42668	-0-	-1222	23738	42668	2			N	-0-					-0-
12	45353		43671	-0-	-1682	22056	43671	2			N	-0-					-0-
01	45353		43035	-0-	-2318	19738	43035	2			N	-0-					-0-
02	40964		38931	-0-	-2033	17705	38931	2			N	-0-					-0-
03	42713		42200	-0-	-513	17192	42200	2			N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (CISCO) 02207 152 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 206697 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 9629 - 10247

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	3703	-0-	-1195	-0-	3703	2			Y	-0-					24
11	4740	X	4587	-0-	-153	-0-	4585	2	2	9	Y	2					26
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	2	2	9	Y	2					28
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4923	2	7	9	Y	6					34
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4617	2	8	9	Y	7					41
*03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5344	2	1	9	Y	1					42

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					10
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2					12
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3					15
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	443	2	1	9	Y	1					16
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1					17
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					17

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449

10	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2823	2			Y	-0-					13
11	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2703	2	2	9	Y	2					15
12	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	2776	2	2	9	Y	2					17
01	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2745	2	2	9	Y	2					19
02	2576	X	2282	-0-	-294	-0-	2280	2	2	9	Y	2					21
03	2821	X	2242	-0-	-579	-0-	2242	2			Y	-0-					21

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

10	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	2			Y	-0-					9
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	Y	2					11
12	1023	N	811	-0-	-212	-0-	808	2	3	9	Y	3					14
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	753	2	1	9	Y	1					15
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	670	2			Y	-0-					15
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	704	2	1	9	Y	1					16

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

10	3286	X	1794	-0-	-1492	-0-	1700	2	94	9	Y	85	100	1			43
11	3180	X	2418	-0-	-762	-0-	2298	2	120	9	Y	109	99	1			53
12	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3101	2	157	9	Y	143	153	1			43
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2367	2	113	9	Y	103	98	1			48
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2488	2	112	9	Y	102	118	1			32
03	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2862	2	131	9	Y	119	116	1			35

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

10	3534	X	1484	-0-	-2050	-0-	1450	2	34	9	Y	31	88	1			16
11	3420	X	1990	-0-	-1430	-0-	1856	2	134	9	Y	122	79	1			59
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3305	2	187	9	Y	170	178	1			51
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2717	2	162	9	Y	147	130	1			68
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2864	2	177	9	Y	161	178	1			51
03	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	3125	2	191	9	Y	174	174	1			51

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	4862	-0-	-1400	-0-	4759	2	103	9	N	94					180
11	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	5773	2	130	9	N	118	172	1			126
12	6169	X	5700	-0-	-469	-0-	5579	2	121	9	N	110	148	1			88
01	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	10965	2	139	9	N	126					214
02	5516	X	5369	-0-	-147	-0-	5251	2	118	9	N	107	177	1			144
03	6107	X	5811	-0-	-296	-0-	5687	2	124	9	N	113	189	1			68

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2658	2	85	9	N	77					205
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2575	2	78	9	N	71	166	1			110
12	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2570	2	86	9	N	78					188
01	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	2327	2	83	9	N	75	176	1			87
02	2436	N	2208	-0-	-228	-0-	2135	2	73	9	N	66					153
03	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2407	2	125	9	N	114	161	1			106

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

10	9641	X	8746	-0-	-895	-0-	8586	2	160	9	N	145	175	1			190
11	9180	X	8583	-0-	-597	-0-	8408	2	175	9	N	159	191	1			158
12	9486	X	8816	-0-	-670	-0-	8634	2	182	9	N	165	179	1			144
01	9269	X	8667	-0-	-602	-0-	8485	2	182	9	N	165	186	1			123
02	8092	X	7787	-0-	-305	-0-	7629	2	158	9	N	144					267
03	8866	X	8595	-0-	-271	-0-	8419	2	176	9	N	160	185	1			242

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

10	7130	X	6906	-0-	-224	-0-	6646	2	260	9	N	236	185	1			175
11	6840	X	6386	-0-	-454	-0-	6143	2	243	9	N	221	179	1			217
12	6975	X	6028	-0-	-947	-0-	5831	2	197	9	N	179	167	1			229
01	6913	X	5399	-0-	-1514	-0-	5225	2	174	9	N	158	186	1			201
02	6244	X	5195	-0-	-1049	-0-	4993	2	202	9	N	184	203	1			182
03	6913	X	6566	-0-	-347	-0-	6293	2	273	9	N	248	176	1			254

ALLEN 44 WELL #: 2H RRCID -> 194443 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10367 - 12848

10	1147	N	924	-0-	-223	-0-	894	2	30	9	N	27					245
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1045	2	50	9	N	45	158	1			132
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	946	2	44	9	N	40					172
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1731	2	36	9	N	33					205
02	1036	N	853	-0-	-183	-0-	821	2	32	9	N	29					234
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	958	2	48	9	N	44	156	1			122

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

10	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	3252	2	98	9	Y	89	128	1			95
11	3360	X	2999	-0-	-361	-0-	2911	2	88	9	Y	80	112	1			63
12	3472	X	2933	-0-	-539	-0-	2854	2	79	9	Y	72					135
01	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	2802	2	128	9	Y	116	98	1			153
02	3080	X	2648	-0-	-432	-0-	2564	2	84	9	Y	76	121	1			108
03	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	2844	2	79	9	Y	72	102	1			78

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

10	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2386	2	61	9	N	55					139
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2296	2	69	9	N	63					202
12	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2264	2	68	9	N	62	151	1			113
01	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	2146	2	59	9	N	54					167
02	2212	N	1917	-0-	-295	-0-	1882	2	35	9	N	32					199
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2213	2	72	9	N	65	164	1			100

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	3545	-0-	-2965	-0-	3482	2	63	9	N	57	183	1			110
11	6300	X	2797	-0-	-3503	-0-	2714	2	83	9	N	75					185
12	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	5875	2	145	9	N	132					317
01	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8558	2	113	9	N	103	187	1			233
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4571	2	125	9	N	114	192	1			155
03	6014	X	4959	-0-	-1055	-0-	4835	2	124	9	N	113	159	1			109

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

10	11439	X	10313	-0-	-1126	-0-	10135	2	178	9	N	162	317	0			147
11	11010	X	10206	-0-	-804	-0-	9997	2	209	9	N	190					337
12	10881	X	10363	-0-	-518	-0-	10174	2	189	9	N	172	264	1			245
01	10850	X	9906	-0-	-944	-0-	9689	2	217	9	N	197	304	0			138
02	9800	X	8605	-0-	-1195	-0-	8420	2	185	9	N	168					306
03	10540	X	9768	-0-	-772	-0-	9570	2	198	9	N	180	349	1			137

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

10	5921	X	4107	-0-	-1814	-0-	3923	2	184	9	N	167					324
11	5730	X	4809	-0-	-921	-0-	4592	2	217	9	N	197	300	1			221
12	5487	X	4157	-0-	-1330	-0-	4005	2	152	9	N	138	182	1			177
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7646	2	188	9	N	171	160	1			188
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4784	2	199	9	N	181	203	1			166
*03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5009	2	215	9	N	195	179	1			182

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

10	4619	X	3572	-0-	-1047	-0-	3434	2	138	9	N	125					247
11	4230	X	3177	-0-	-1053	-0-	2982	2	195	9	N	177	171	1			253
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4496	2	327	9	N	297	353	1			197
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3899	2	206	9	N	187	184	1			200
02	3528	X	3408	-0-	-120	-0-	3261	2	147	9	N	134	179	1			155
03	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	3485	2	184	9	N	167	175	1			147

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4668	2	114	9	N	104					243
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5102	2	151	9	N	137	175	1			205
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5205	2	147	9	N	134	183	1			156
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4904	2	136	9	N	124	175	1			105
02	4900	X	3884	-0-	-1016	-0-	3798	2	86	9	N	78					183
03	5425	X	5230	-0-	-195	-0-	5114	2	116	9	N	105	182	1			106

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

10	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1071	2	75	9	N	68					273
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1195	2	83	9	N	75	174	1			174
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1130	2	84	9	N	76					250
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2215	2	94	9	N	85	178	1			157
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	1101	2	74	9	N	67					224
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1192	2	85	9	N	77	173	1			128

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

10	6324	X	3436	-0-	-2888	-0-	3397	2	39	9	N	35					227
11	6120	X	2619	-0-	-3501	-0-	2508	2	111	9	N	101					328
12	5828	X	4718	-0-	-1110	-0-	4534	2	184	9	N	167	181	1			314
01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8799	2	194	9	N	176	181	1			309
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4536	2	135	9	N	123	169	1			263
*03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5605	2	222	9	N	202	178	1			287

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1913	2	48	9	Y	44	59	1			47
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1521	2	57	9	Y	52	58	1			41
12	2015 N	1218	-0-	-797	-0-	1138	2	80	9	Y	73					114
01	1953 N	844	-0-	-1109	-0-	802	2	42	9	Y	38	82	1			70
02	1484 N	1422	-0-	-62	-0-	1364	2	58	9	Y	53	56	1			67
03	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1114	2	44	9	Y	40	63	1			44

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

10	6634 X	3817	-0-	-2817	-0-	3799	2	18	9	N	16					133
11	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6429	2	298	9	N	271	182	1			222
12	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6750	2	227	9	N	206	196	1			232
01	6200 X	5442	-0-	-758	-0-	5290	2	152	9	N	138	174	1			196
02	6272 X	4882	-0-	-1390	-0-	4761	2	121	9	N	110					306
03	6975 X	6851	-0-	-124	-0-	6552	2	299	9	N	272	345	1			233

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

10	6510 X	5870	-0-	-640	-0-	5761	2	109	9	N	99	173	1			151
11	6270 X	5941	-0-	-329	-0-	5813	2	128	9	N	116	181	1			86
12	6355 X	6261	-0-	-94	-0-	6117	2	144	9	N	131					217
01	6293 X	5749	-0-	-544	-0-	5616	2	133	9	N	121	185	1			153
02	5544 X	5228	-0-	-316	-0-	5115	2	113	9	N	103					256
03	6262 X	5976	-0-	-286	-0-	5838	2	138	9	N	125	184	1			197

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

10	4526 X	4167	-0-	-359	-0-	3984	2	183	9	N	166	175	1			214
11	4260 X	3961	-0-	-299	-0-	3778	2	183	9	N	166	180	1			200
12	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	3777	2	184	9	N	167	177	1			190
01	4247 X	3969	-0-	-278	-0-	3779	2	190	9	N	173	177	1			186
02	3808 X	2822	-0-	-986	-0-	2648	2	174	9	N	158	175	1			169
03	4154 X	3198	-0-	-956	-0-	3008	2	190	9	N	173	156	1			186

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

10	4867 X	4580	-0-	-287	-0-	4439	2	141	9	N	128					301
11	4710 X	4235	-0-	-475	-0-	4129	2	106	9	N	96	177	1			220
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4436	2	140	9	N	127	184	1			163
01	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8051	2	112	9	N	102					265
02	4144 X	3837	-0-	-307	-0-	3749	2	88	9	N	80	172	1			173
03	4588 X	4403	-0-	-185	-0-	4251	2	152	9	N	138	160	1			151

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

10	4464 X	2691	-0-	-1773	-0-	2615	2	76	9	N	69					355
11	4320 X	1737	-0-	-2583	-0-	1671	2	66	9	N	60	295	1			120
12	4867 X	3125	-0-	-1742	-0-	3041	2	84	9	N	76					196
01	4340 X	2657	-0-	-1683	-0-	2618	2	39	9	N	35					231
02	3080 X	2929	-0-	-151	-0-	2837	2	92	9	N	84					315
03	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	2677	2	44	9	N	40					355

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1079	2	108	9	N	98	162	1			84
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1128	2	122	9	N	111					195
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1385	2	112	9	N	102	167	1			130
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1851	2	121	9	N	110					240
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1233	2	106	9	N	96	174	1			162
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1151	2	119	9	N	108	164	1			106

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

10	5580 X	5449	-0-	-131	-0-	5223	2	226	9	N	205	183	1			159
11	5400 X	5168	-0-	-232	-0-	4945	2	223	9	N	203	183	1			179
12	5518 X	5285	-0-	-233	-0-	5069	2	216	9	N	196	174	1			201
01	5456 X	5039	-0-	-417	-0-	4800	2	239	9	N	217	178	1			240
02	4928 X	4580	-0-	-348	-0-	4376	2	204	9	N	185	165	1			260
03	5456 X	5040	-0-	-416	-0-	4814	2	226	9	N	205	359	1			106

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

10	4092 X	2366	-0-	-1726	-0-	2143	2	223	9	Y	203	230	1			104
11	3960 X	3344	-0-	-616	-0-	3076	2	268	9	Y	244	229	1			119
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4118	2	316	9	Y	287	320	1			86
01	3038 X	2415	-0-	-623	-0-	2253	2	162	9	Y	147	165	1			68
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3340	2	223	9	Y	203	207	1			64
03	4433 X	3789	-0-	-644	-0-	3569	2	220	9	Y	200	205	1			59

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

10	7533 X	5555	-0-	-1978	-0-	5402	2	153	9	N	139	180	1			193
11	6270 X	5292	-0-	-978	-0-	5152	2	140	9	N	127	170	1			150
12	5735 X	5105	-0-	-630	-0-	4997	2	108	9	N	98	167	1			81
01	5549 X	5025	-0-	-524	-0-	4898	2	127	9	N	115					196
02	5012 X	4523	-0-	-489	-0-	4409	2	114	9	N	104	179	1			121
03	5549 X	5161	-0-	-388	-0-	5021	2	140	9	N	127	173	1			75

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

10	3410 X	3314	-0-	-96	-0-	3186	2	128	9	N	116					305
11	3300 X	3121	-0-	-179	-0-	2994	2	127	9	N	115					420
12	3348 X	3092	-0-	-256	-0-	2965	2	127	9	N	115	341	0			194
01	3348 X	2909	-0-	-439	-0-	2766	2	143	9	N	130					324
02	3024 X	2506	-0-	-518	-0-	2406	2	100	9	N	91					415
03	3317 X	2755	-0-	-562	-0-	2622	2	133	9	N	121	325	1			211

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

10	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5706	2	276	9	Y	251	209	1			123
11	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6272	2	256	9	Y	233	183	1			173
12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6469	2	240	9	Y	218	247	1			144
01	5983 X	5285	-0-	-698	-0-	5106	2	179	9	Y	163	193	1			114
02	6104 X	4118	-0-	-1986	-0-	3941	2	177	9	Y	161	166	1			109
03	6758 X	5687	-0-	-1071	-0-	5485	2	202	9	Y	184	127	1			166

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

10	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	3163	2	110	9	N	100	178	1			146
11	3420 X	3282	-0-	-138	-0-	3149	2	133	9	N	121	176	1			91
12	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	3285	2	134	9	N	122					213
01	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	3541	2	146	9	N	133	172	1			174
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3235	2	125	9	N	114					288
*03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3331	2	138	9	N	125	185	1			228

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2724	2	77	9	N	70					384
11	3000 N	3061	-0-	61	61	2986	2	75	9	N	68	322	1			130
12	2635 N	2172	-0-	-463	-0-	2102	2	70	9	N	64					194
01	2790 N	2066	-0-	-724	-0-	1971	2	95	9	N	86					280
02	2632 X	2099	-0-	-533	-0-	2025	2	74	9	N	67					347
03	2914 X	2330	-0-	-584	-0-	2239	2	91	9	N	83	261	1			169

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4724	2	87	9	Y	79	76	1			40
11	3930 X	1942	-0-	-1988	-0-	1707	2	235	9	Y	214	127	1			127
12	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4743	2	449	9	Y	408	277	1			258
01	4805 X	3737	-0-	-1068	-0-	3437	2	300	9	Y	273	340	1			191
02	4340 X	2638	-0-	-1702	-0-	2428	2	210	9	Y	191	236	1			146
03	5177 X	3650	-0-	-1527	-0-	3439	2	211	9	Y	192	157	1			181

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

10	2294 N	2153	-0-	-141	-0-	2046	2	107	9	N	97	175	1			140
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1945	2	117	9	N	106	154	1			92
12	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	1870	2	108	9	N	98					190
01	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1855	2	112	9	N	102	175	1			117
02	1932 N	1734	-0-	-198	-0-	1638	2	96	9	N	87					204
03	1984 N	1695	-0-	-289	-0-	1608	2	87	9	N	79	185	1			98

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1164	2	108	9	N	98	166	1			96
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1030	2	132	9	N	120					216
12	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1036	2	129	9	N	117	181	1			152
01	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	999	2	117	9	N	106	165	1			93
02	1092 N	964	-0-	-128	-0-	836	2	128	9	N	116					209
03	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	980	2	122	9	N	111	172	1			148

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

10	5797 X	5265	-0-	-532	-0-	5131	2	134	9	N	122					294
11	5490 X	5258	-0-	-232	-0-	5105	2	153	9	N	139	305	1			128
12	5673 X	5464	-0-	-209	-0-	5309	2	155	9	N	141					269
01	5673 X	5459	-0-	-214	-0-	5262	2	197	9	N	179	300	1			148
02	5124 X	4741	-0-	-383	-0-	4598	2	143	9	N	130					278
03	5456 X	5361	-0-	-95	-0-	5205	2	156	9	N	142	314	1			106

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

10	4991 X	3260	-0-	-1731	-0-	3160	2	100	9	N	91	172	1			130
11	4500 X	3719	-0-	-781	-0-	3568	2	151	9	N	137					267
12	4495 X	3768	-0-	-727	-0-	3610	2	158	9	N	144	179	1			232
01	4433 X	3728	-0-	-705	-0-	3556	2	172	9	N	156	183	1			205
02	3920 X	3369	-0-	-551	-0-	3201	2	168	9	N	153	160	1			198
03	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	3542	2	150	9	N	136	170	1			164

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

10	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1818	2	61	9	N	55					164
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1654	2	42	9	N	38					202
12	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1773	2	64	9	N	58					260
01	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1744	2	61	9	N	55					315
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1553	2	51	9	N	46					361
03	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1767	2	58	9	N	53	281	0			133

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2586	2	219	9	Y	199	182	1			99
11	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3125	2	252	9	Y	229	167	1			161
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3365	2	208	9	Y	189	225	1			125
01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2640	2	171	9	Y	155	172	1			108
02	3164 X	2221	-0-	-943	-0-	2044	2	177	9	Y	161	162	1			107
03	3565 X	3117	-0-	-448	-0-	2916	2	201	9	Y	183	125	1			165

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

10	6975 X	6648	-0-	-327	-0-	6528	2	120	9	N	109					187
11	6750 X	6301	-0-	-449	-0-	6187	2	114	9	N	104	180	1			111
12	6851 X	6275	-0-	-576	-0-	6158	2	117	9	N	106					217
01	6758 X	6570	-0-	-188	-0-	6432	2	138	9	N	125	181	1			161
02	5992 X	5608	-0-	-384	-0-	5509	2	99	9	N	90					251
03	6634 X	6005	-0-	-629	-0-	5940	2	65	9	N	59	174	1			136

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

10	2728 N	2625	-0-	-103	-0-	2464	2	161	9	N	146	180	1			231
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2343	2	174	9	N	158	180	1			209
12	2635 N	2207	-0-	-428	-0-	2112	2	95	9	N	86	173	1			122
01	2635 N	2199	-0-	-436	-0-	2085	2	114	9	N	104					226
02	2352 N	1188	-0-	-1164	-0-	1124	2	64	9	N	58	161	1			123
03	2201 N	2044	-0-	-157	-0-	1889	2	155	9	N	141					264

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1007	2	78	9	N	71	163	1			118
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	944	2	81	9	N	74					192
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	935	2	81	9	N	74	170	1			96
01	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	945	2	83	9	N	75					171
02	952 N	935	-0-	-17	-0-	863	2	72	9	N	65					236
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	953	2	86	9	N	78	177	1			137

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

10	6138 X	2839	-0-	-3299	-0-	2699	2	140	9	Y	127	131	1			65
11	5940 X	3112	-0-	-2828	-0-	2927	2	185	9	Y	168	151	1			82
12	5394 X	5320	-0-	-74	-0-	5082	2	238	9	Y	216	233	1			65
01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4434	2	208	9	Y	189	166	1			88
02	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4349	2	233	9	Y	212	233	1			67
03	5332 X	4900	-0-	-432	-0-	4683	2	217	9	Y	197	206	1			58

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

10	1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1501	2	69	9	N	63	344	1			64
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1524	2	88	9	N	80					144
12	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1581	2	86	9	N	78					222
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1565	2	95	9	N	86	208	1			100
02	1512 N	1502	-0-	-10	-0-	1426	2	76	9	N	69					169
*03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1579	2	99	9	N	90					259

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

10	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	2624	2	84	9	N	76	290	1			89
11	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2452	2	92	9	N	84					173
12	2635 N	2346	-0-	-289	-0-	2252	2	94	9	N	85					258
01	2697 N	2008	-0-	-689	-0-	1908	2	100	9	N	91	247	1			102
02	2380 N	1883	-0-	-497	-0-	1802	2	81	9	N	74					176
03	2356 N	2006	-0-	-350	-0-	1914	2	92	9	N	84					260

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	1013	2	81	9	N	74					233
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1242	2	86	9	N	78	175	1			136
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1290	2	83	9	N	75					211
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2294	2	77	9	N	70					281
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1262	2	85	9	N	77	176	1			182
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1268	2	86	9	N	78					260

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

10	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	2299	2	36	9	N	33	127	1			159
11	2610	X	2231	-0-	-379	-0-	2166	2	65	9	N	59	104	1			114
12	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	2110	2	85	9	N	77					191
01	2325	N	1593	-0-	-732	-0-	1538	2	55	9	N	50	136	0			105
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2465	2	98	9	N	89					194
*03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2557	2	75	9	N	68					262

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

10	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	5813	2	110	9	N	100	324	1			58
11	6120	X	5273	-0-	-847	-0-	5208	2	65	9	N	59					117
12	6262	X	4890	-0-	-1372	-0-	4834	2	56	9	N	51					168
01	6138	X	5104	-0-	-1034	-0-	5030	2	74	9	N	67					235
02	5544	X	4421	-0-	-1123	-0-	4360	2	61	9	N	55					290
03	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	5603	2	190	9	N	173	314	1			149

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

10	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	2924	2	190	9	N	173	175	1			196
11	3150	X	2877	-0-	-273	-0-	2700	2	177	9	N	161	183	1			174
12	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2744	2	155	9	N	141	169	1			146
01	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2675	2	182	9	N	165	182	1			129
02	2800	X	2647	-0-	-153	-0-	2491	2	156	9	N	142					271
03	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2661	2	78	9	N	71	179	1			163

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

10	2728	N	2591	-0-	-137	-0-	2411	2	180	9	N	164	327	1			193
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2219	2	188	9	N	171					364
12	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	2311	2	196	9	N	178	254	1			288
01	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	2241	2	200	9	N	182	305	1			165
02	2240	N	2165	-0-	-75	-0-	2002	2	163	9	N	148					313
03	2511	N	2326	-0-	-185	-0-	2175	2	151	9	N	137	279	1			171

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1897	2	128	9	N	116	178	1			292
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1731	2	101	9	N	92	191	1			193
12	2015	N	1602	-0-	-413	-0-	1515	2	87	9	N	79					272
01	2015	N	1402	-0-	-613	-0-	1274	2	128	9	N	116	193	0			195
02	1708	N	1650	-0-	-58	-0-	1551	2	99	9	N	90					285
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1738	2	102	9	N	93					378

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

10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6050	2	411	9	Y	374	419	1			196
11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6475	2	327	9	Y	297	248	1			245
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6710	2	276	9	Y	251	327	1			169
01	6448	X	5109	-0-	-1339	-0-	4918	2	191	9	Y	174	221	1			122
02	6356	X	3688	-0-	-2668	-0-	3528	2	160	9	Y	145	163	1			104
03	7037	X	2881	-0-	-4156	-0-	2726	2	155	9	Y	141	114	1			131

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7835	3	139	9	Y	126	121	0			15
11	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7632	3	124	9	Y	113	99	0			29
12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7768	3	110	9	Y	100	110	0			19
*01	DLQ G-10	7744	-0-	7744	7744	7646	3	98	9	Y	89	83	0			25
*02	DLQ G-10	6020	-0-	6020	13764	5950	3	70	9	Y	64	76	0			13
03	DLQ G-10	7091	-0-	7091	20855	7024	3	67	9	Y	61	66	0			8

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	3534 X	3005	-0-	-529	-0-	2880	3	125	9	Y	114	112	0			19
11	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	11122	3	221	9	Y	201	210	0			10
12	3534 X	576	-0-	-2958	-0-	518	3	58	9	Y	53	60	0			3
*01	DLQ G-10	1368	-0-	1368	1368	1337	3	31	9	Y	28	28	0			3
*02	DLQ G-10	3688	-0-	3688	5056	3622	3	66	9	Y	60	50	0			13
03	DLQ G-10	3303	-0-	3303	8359	3279	3	24	9	Y	22	29	0			6

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	587	3	79	9	Y	72	73	0			12
11	3000 N	4616	-0-	1616	1616	4513	3	103	9	Y	94	101	0			5
12	3100 N	3045	-0-	-55	1561	56	1	2970	3	Y	17	21	0			1
						19	9									
*01	1900 N	1323	-0-	-577	984	1283	3	40	9	Y	36	33	0			4
*02	2709 X	1725	-0-	-984	-0-	1703	3	22	9	Y	20	20	0			4
*03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2615	3	26	9	Y	24	22	0			6

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
11	1500	X	1168	-0-	-332	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1689	3	62	9	Y	56	46	0			10
*01	DLQ G-10		2595	-0-	2595	2595	2575	3	20	9	Y	18	23	0			5
*02	DLQ G-10		931	-0-	931	3526	880	3	51	9	Y	46	38	0			13
03	DLQ G-10		752	-0-	752	4278	699	3	53	9	Y	48	51	0			10

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 6 RRCID -> 022994 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1738	3	99	9	Y	90	82	0			15
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2390	3	146	9	Y	133	141	0			7
12	3100	N	15266	-0-	12166	12166	15176	3	90	9	Y	82	84	0			5
*01	DLQ G-10		8279	-0-	8279	20445	8206	3	73	9	Y	66	63	0			8
*02	DLQ G-10		4779	-0-	4779	25224	4762	3	17	9	Y	15	20	0			3
*03			29001	X	3777	-0-	-25224	-0-	3777	3		Y	-0-	3	0		-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 1 RRCID -> 032810 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	3964	-0-	-1554	-0-	3902	3	62	9	Y	56	56	0			24
11	5340	X	4040	-0-	-1300	-0-	3965	3	75	9	Y	68	83	0			9
12	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6790	3	48	9	Y	44	45	0			8
*01	DLQ G-10		5279	-0-	5279	5279	5237	3	42	9	Y	38	35	0			11
*02	DLQ G-10		7347	-0-	7347	12626	7250	3	97	9	Y	88	74	0			25
03	DLQ G-10		7864	-0-	7864	20490	7833	3	31	9	Y	28	47	0			6

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18917	3	21	9	Y	19	21	0			8
11	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	18673	3	24	9	Y	22	27	0			3
12	18817	X	18134	-0-	-683	-0-	18061	3	73	9	Y	66	57	0			12
*01	DLQ G-10		17979	-0-	17979	17979	17921	3	58	9	Y	53	50	0			15
*02	DLQ G-10		10059	-0-	10059	28038	9928	3	131	9	Y	119	101	0			33
03	DLQ G-10		10202	-0-	10202	38240	10093	3	109	9	Y	99	111	0			21

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	3284	-0-	-2420	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3255	-0-	-765	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		3421	-0-	3421	3421	3421	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1940	-0-	1940	5361	1925	3	15	9	Y	14	10	0			4
03	DLQ G-10		2029	-0-	2029	7390	2008	3	21	9	Y	19	19	0			4

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
10	15748	X	8842	-0-	-6906	-0-	8800	3	42	9	Y	38	38	0			16
11	13620	X	10565	-0-	-3055	-0-	10463	3	102	9	Y	93	96	0			13
12	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10533	3	129	9	Y	117	109	0			21
*01	DLQ G-10		9146	-0-	9146	9146	9089	3	57	9	Y	52	58	0			15
*02	DLQ G-10		3530	-0-	3530	12676	3515	3	15	9	Y	14	25	0			4
03	DLQ G-10		2770	-0-	2770	15446	2761	3	9	9	Y	8	10	0			2

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 8 U RRCID -> 185526 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10806 - 10924

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

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 9 RRCID -> 185527 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10844 - 11208

10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2014

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

10	4867 X	4575	-0-	-292	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
*11	4710 X	2784	-0-	-1926	-0-	2755	3	29	9	Y	26	19	0			7
12	4867 X	834	-0-	-4033	-0-	801	3	33	9	Y	30	31	0			6
*01	DLQ G-10	936	-0-	936	936	839	3	97	9	Y	88	69	0			25
*02	DLQ G-10	3169	-0-	3169	4105	3062	3	107	9	Y	97	102	0			20
03	DLQ G-10	3188	-0-	3188	7293	3154	3	34	9	Y	31	47	0			4

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

10	16399 X	14125	-0-	-2274	-0-	13921	3	204	9	Y	185	169	0			31
11	15840 X	11051	-0-	-4789	-0-	10830	3	221	9	Y	201	222	0			10
12	14756 X	10405	-0-	-4351	-0-	60	1	10247	3	Y	89	93	0			6
						98	9									
*01	DLQ G-10	11418	-0-	11418	11418	11296	3	122	9	Y	111	104	0			13
*02	DLQ G-10	10063	-0-	10063	21481	10006	3	57	9	Y	52	54	0			11
03	DLQ G-10	12393	-0-	12393	33874	12372	3	21	9	Y	19	25	0			5

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

10	4340 X	3849	-0-	-491	-0-	3618	3	231	9	Y	210	428	1			169
11	4200 X	2839	-0-	-1361	-0-	2752	3	87	9	Y	79	158	1			90
12	4092 X	3320	-0-	-772	-0-	3184	3	136	9	Y	124	76	1			138
*01	DLQ G-10	3697	-0-	3697	3697	3633	3	64	9	Y	58	91	1			105
02	DLQ G-10	3115	-0-	3115	6812	3014	3	101	9	Y	92					197
03	DLQ G-10	2895	-0-	2895	9707	2746	3	149	9	Y	135	109	1			223

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

10	18758 X	4564	-0-	-14194	-0-	4564	3			Y	-0-	4	0			-0-
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
12	4712 X	2124	-0-	-2588	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
*01	4681 X	2550	-0-	-2131	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
*02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4401	3	19	9	Y	17	12	0			5
03	4557 X	2417	-0-	-2140	-0-	2396	3	21	9	Y	19	20	0			4

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
10	19373	X	4248	-0-	-15125	-0-	4116	3	132	9	Y	120	78	1			97
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3945	3	125	9	Y	114	91	1			120
12	5301	X	3721	-0-	-1580	-0-	3565	3	156	9	Y	142	102	1			160
*01	5301	X	2193	-0-	-3108	-0-	2147	3	46	9	Y	42	106	1			96
02	4788	X	2066	-0-	-2722	-0-	2057	3	9	9	Y	8					104
03	4247	X	3912	-0-	-335	-0-	3817	3	95	9	Y	86	57	1			133

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558

10	20236	X	2126	-0-	-18110	-0-	2051	3	75	9	Y	68	211	0			39
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2613	3	67	9	Y	61	38	0			62
12	8866	X	3451	-0-	-5415	-0-	3339	3	112	9	Y	102	94	0			70
*01	8866	X	3615	-0-	-5251	-0-	3479	3	136	9	Y	124	125	0			69
02	8008	X	3974	-0-	-4034	-0-	3898	3	76	9	Y	69	86	0			52
*03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3567	3	108	9	Y	98	97	0			53

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

10	12679	X	10734	-0-	-1945	-0-	10592	3	142	9	Y	129	149	1			104
11	11100	X	9885	-0-	-1215	-0-	9668	3	217	9	Y	197	97	1			204
12	11408	X	5822	-0-	-5586	-0-	5779	3	43	9	Y	39	173	1			70
*01	DLQ G-10		7673	-0-	7673	7673	7617	3	56	9	Y	51	47	1			74
02	DLQ G-10		6330	-0-	6330	14003	6309	3	21	9	Y	19					93
03	DLQ G-10		5540	-0-	5540	19543	5410	3	130	9	Y	118	51	1			160

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

10	8804	X	6898	-0-	-1906	-0-	6755	3	143	9	Y	130	129	0			15
*11	7680	X	7149	-0-	-531	-0-	7037	3	112	9	Y	102	91	0			26
12	7936	X	7784	-0-	-152	-0-	7582	3	202	9	Y	184	175	0	1	8	34
*01	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	6437	3	114	9	Y	104	109	0			29
*02	DLQ G-10		6573	-0-	6573	13124	6504	3	69	9	Y	63	79	0			13
03	DLQ G-10		7395	-0-	7395	20519	7328	3	67	9	Y	61	65	0	1	8	8

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

10	11315	X	179	-0-	-11136	-0-	126	1	19	3	Y	31	63	0			52
							34	9									
11	10950	X	139	-0-	-10811	-0-	122	1	17	9	Y	15	48	0			19
*12	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	1	16	0			2
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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

10	8246	X	6112	-0-	-2134	-0-	5940	3	172	9	Y	156	146	0			26
11	7980	X	5596	-0-	-2384	-0-	5423	3	173	9	Y	157	175	0			8
12	7533	X	5844	-0-	-1689	-0-	2	1	5752	3	Y	82	85	0			5
							90	9									
*01	DLQ G-10		4965	-0-	4965	4965	4869	3	96	9	Y	87	82	0			10
*02	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8822	3771	3	86	9	Y	78	72	0			16
03	DLQ G-10		4293	-0-	4293	13115	4203	3	90	9	Y	82	77	0			21

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
10	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6257	3	179	9	Y	163	169	0			19
11	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5854	3	146	9	Y	133	118	0			34
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7049	3	226	9	Y	205	201	0			38
*01	DLQ G-10	6637	-0-	6637	6637	6408	3	229	9	Y	208	188	0			58
*02	DLQ G-10	5887	-0-	5887	12524	5588	3	299	9	Y	272	274	0			56
03	DLQ G-10	4181	-0-	4181	16705	3906	3	275	9	Y	250	273	0	1	8	32

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

10	5983 X	5245	-0-	-738	-0-	5015	3	230	9	Y	209	188	0			121
11	5790 X	4591	-0-	-1199	-0-	4417	3	174	9	Y	158	117	0	1	8	161
12	5983 X	4434	-0-	-1549	-0-	4321	3	113	9	Y	103	193	0	1	8	70
*01	DLQ G-10	4548	-0-	4548	4548	4412	3	136	9	Y	124	125	0			69
02	DLQ G-10	4353	-0-	4353	8901	4235	3	118	9	Y	107	96	0			80
03	DLQ G-10	4260	-0-	4260	13161	4165	3	95	9	Y	86	120	0			46

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

10	2697 X	171	-0-	-2526	-0-	124	3	47	9	Y	43	183	0			105
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	98	0			7
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	6	0			1
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10	1395	-0-	1395	1395	1211	3	184	9	Y	167	1	0	4	8	162

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

10	17019 X	16062	-0-	-957	-0-	15875	3	187	9	Y	170	192	1			137
11	16410 X	14819	-0-	-1591	-0-	14604	3	215	9	Y	195	129	1			203
12	16926 X	15374	-0-	-1552	-0-	15277	3	97	9	Y	88	173	1			118
*01	DLQ G-10	15170	-0-	15170	15170	14865	3	305	9	Y	277	78	1			317
02	DLQ G-10	11584	-0-	11584	26754	11402	3	182	9	Y	165					482
03	DLQ G-10	11428	-0-	11428	38182	11354	3	74	9	Y	67	266	1			283

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

10	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	9889	3	118	9	Y	107	106	0			18
11	9090 X	8503	-0-	-587	-0-	8357	3	146	9	Y	133	144	0			7
12	9393 X	6053	-0-	-3340	-0-	3	1	5989	3	Y	55	58	0			4
						61	9									
*01	DLQ G-10	6759	-0-	6759	6759	6691	3	68	9	Y	62	58	0	1	8	7
*02	DLQ G-10	5526	-0-	5526	12285	5462	3	64	9	Y	58	53	0			12
03	DLQ G-10	6454	-0-	6454	18739	6357	3	97	9	Y	88	77	0			23

AMACKER V.T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
10	11222 X	8928	-0-	-2294	-0-	8685	3	243	9	Y	221	204	0			26
*11	10800 X	8613	-0-	-2187	-0-	8494	3	119	9	Y	108	106	0			28
12	11160 X	9346	-0-	-1814	-0-	9249	3	97	9	Y	88	99	0			17
*01	DLQ G-10	9626	-0-	9626	9626	9516	3	110	9	Y	100	89	0			28
*02	DLQ G-10	7939	-0-	7939	17565	7820	3	119	9	Y	108	114	0			22
03	DLQ G-10	9383	-0-	9383	26948	9248	3	135	9	Y	123	129	0			16

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

10	9238 X	9018	-0-	-220	-0-	8871	3	147	9	Y	134	172	0	6	8	74
11	9120 X	7532	-0-	-1588	-0-	7370	3	162	9	Y	147	72	0	10	8	139
12	9424 X	7959	-0-	-1465	-0-	7848	3	111	9	Y	101	170	0			70
*01	DLQ G-10	8580	-0-	8580	8580	8424	3	156	9	Y	142	133	0			79
02	DLQ G-10	5612	-0-	5612	14192	5495	3	117	9	Y	106	105	0			80
03	DLQ G-10	6682	-0-	6682	20874	6539	3	143	9	Y	130	140	0			70

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

10	7843 X	5768	-0-	-2075	-0-	5672	3	96	9	Y	87	100	0			10
11	7590 X	5443	-0-	-2147	-0-	5348	3	95	9	Y	86	73	0	1	8	22
12	7843 X	5747	-0-	-2096	-0-	5642	3	105	9	Y	95	98	0	1	8	18
*01	DLQ G-10	5469	-0-	5469	5469	5313	3	156	9	Y	142	120	0			40
*02	DLQ G-10	5051	-0-	5051	10520	4910	3	141	9	Y	128	142	0			26
03	DLQ G-10	5496	-0-	5496	16016	5410	3	86	9	Y	78	93	0	1	8	10

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

10	310 N	280	-0-	-30	-0-	232	3	48	9	N	44	187	1			97
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	227	3	54	9	N	49					146
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	218	3	58	9	N	53					199
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	228	3	61	9	N	55					254
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	204	3	43	9	N	39					293
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	207	3	57	9	N	52					345

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

10	31837 X	28032	-0-	-3805	-0-	27843	3	189	9	Y	172	171	0			29
11	30810 X	24852	-0-	-5958	-0-	24607	3	245	9	Y	223	240	0			12
12	30163 X	24723	-0-	-5440	-0-	66	1	24572	3	Y	77	84	0			5
						85	9									
*01	DLQ G-10	24022	-0-	24022	24022	23931	3	91	9	Y	83	78	0			10
*02	DLQ G-10	24614	-0-	24614	48636	24358	3	256	9	Y	233	194	0			49
03	DLQ G-10	25890	-0-	25890	74526	25682	3	208	9	Y	189	189	0			49

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

10	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6243	3	136	9	Y	124	78	1			99
11	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6054	3	281	9	Y	255	93	1			261
12	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	5784	3	351	9	Y	319	222	1	1	8	357
*01	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	1469	3	97	9	Y	88	236	1			209
02	DLQ G-10	3633	-0-	3633	5199	3520	3	113	9	Y	103					312
03	DLQ G-10	4642	-0-	4642	9841	4591	3	51	9	Y	46	172	1			186

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
10	25296 X	11019	-0-	-14277	-0-	10873	3	146	9	Y	133	80	0			56
11	24480 X	8062	-0-	-16418	-0-	7931	3	131	9	Y	119	159	0			16
12	23777 X	18568	-0-	-5209	-0-	18380	3	188	9	Y	171	156	0			31
*01	DLQ G-10	30281	-0-	30281	30281	29958	3	323	9	Y	294	242	0			83
*02	DLQ G-10	18217	-0-	18217	48498	17812	3	405	9	Y	368	348	0			103
03	DLQ G-10	17525	-0-	17525	66023	17208	3	317	9	Y	288	328	0	2	8	61

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

10	6231 X	4422	-0-	-1809	-0-	4382	3	40	9	Y	36	21	0			15
11	5400 X	4358	-0-	-1042	-0-	4283	3	75	9	Y	68	74	0			9
12	5456 X	4267	-0-	-1189	-0-	4253	3	14	9	Y	13	20	0			2
*01	DLQ G-10	4101	-0-	4101	4101	4059	3	42	9	Y	38	29	0			11
*02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	6396	2220	3	75	9	Y	68	60	0			19
03	DLQ G-10	2425	-0-	2425	8821	2328	3	97	9	Y	88	88	0			19

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

10	DLQ G-10	7598	-0-	7598	14594	7364	3	234	9	Y	213	104	0			249
11	DLQ G-10	8263	-0-	8263	22857	8041	3	222	9	Y	202	233	0	2	8	216
*12	31502 X	8645	-0-	-22857	-0-	8394	3	251	9	Y	228	188	0	6	8	250
*01	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	9762	3	275	9	Y	250	250	0	3	8	247
*02	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8441	3	223	9	Y	203	207	0	1	8	242
*03	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9557	3	230	9	Y	209	243	0	4	8	204

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

10	29419 X	25997	-0-	-3422	-0-	25793	3	204	9	Y	185	173	0			31
11	28470 X	23657	-0-	-4813	-0-	23464	3	193	9	Y	175	197	0			9
12	28582 X	23633	-0-	-4949	-0-	66	1	23499	3	Y	62	67	0			4
						68	9									
*01	DLQ G-10	24980	-0-	24980	24980	24787	3	193	9	Y	175	158	0			21
*02	DLQ G-10	18417	-0-	18417	43397	18262	3	155	9	Y	141	132	0			30
03	DLQ G-10	24234	-0-	24234	67631	24065	3	169	9	Y	154	144	0			40

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

10	28892 X	26916	-0-	-1976	-0-	26795	3	121	9	Y	110	92	0			46
11	27960 X	25477	-0-	-2483	-0-	25326	3	151	9	Y	137	164	0			19
12	27311 X	23527	-0-	-3784	-0-	23306	3	221	9	Y	201	184	0			36
*01	DLQ G-10	23381	-0-	23381	23381	23127	3	254	9	Y	231	202	0			65
*02	DLQ G-10	13834	-0-	13834	37215	13590	3	244	9	Y	222	225	0			62
03	DLQ G-10	14034	-0-	14034	51249	13759	3	275	9	Y	250	258	0	1	8	53

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

10	35402 X	29969	-0-	-5433	-0-	29757	3	212	9	Y	193	184	0			81
11	33330 X	28302	-0-	-5028	-0-	28052	3	250	9	Y	227	277	0			31
12	33449 X	30683	-0-	-2766	-0-	30263	3	420	9	Y	382	344	0	1	8	68
*01	DLQ G-10	29490	-0-	29490	29490	29123	3	367	9	Y	334	307	0	1	8	94
*02	DLQ G-10	44915	-0-	44915	74405	44728	3	187	9	Y	170	216	0			48
03	DLQ G-10	44857	-0-	44857	119262	44586	3	271	9	Y	246	241	0	1	8	52

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	168	1	8851	3	Y	239	87	1			183
						263	9									
*11	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	175	1	8022	3	Y	179	257	1			105
						197	9									
12	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	157	1	6733	3	Y	534	548	1	1	8	90
						587	9									
*01	DLQ G-10	7457	-0-	7457	7457	103	1	6581	3	Y	703	508	1	1	8	284
						773	9									
02	DLQ G-10	8303	-0-	8303	15760	54	1	7160	3	Y	990	733	1	1	8	540
						1089	9									
03	DLQ G-10	8724	-0-	8724	24484	64	1	8312	3	Y	316	666	1	3	8	187
						348	9									

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19778 X	18300	-0-	-1478	-0-	18300	3			Y	-0-	6	0			-0-
11	19140 X	3192	-0-	-15948	-0-	3119	3	73	9	Y	66	63	0			3
12	19778 X	15153	-0-	-4625	-0-	6	1	15053	3	Y	85	83	0			5
						94	9									
*01	DLQ G-10	16774	-0-	16774	16774	16569	3	205	9	Y	186	169	0			22
*02	DLQ G-10	11732	-0-	11732	28506	11656	3	76	9	Y	69	76	0			15
03	DLQ G-10	7221	-0-	7221	35727	7187	3	34	9	Y	31	38	0			8

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	176	-0-	-1715	-0-	175	3	1	9	Y	1	8	0			3
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	1	2	0			-0-
*12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21111 X	18506	-0-	-2605	-0-	18173	3	333	9	Y	303	248	0			127
11	20430 X	17475	-0-	-2955	-0-	16995	3	480	9	Y	436	503	0			60
12	20956 X	11932	-0-	-9024	-0-	11601	3	331	9	Y	301	307	0			54
*01	DLQ G-10	15439	-0-	15439	15439	15221	3	218	9	Y	198	195	0	1	8	56
*02	DLQ G-10	15491	-0-	15491	30930	15269	3	222	9	Y	202	201	0			57
03	DLQ G-10	14106	-0-	14106	45036	13913	3	193	9	Y	175	195	0			37

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
10	41881	X	38749	-0-	-3132	-0-	38465	3	284	9	Y	258	245	0			43
11	40530	X	33997	-0-	-6533	-0-	33593	3	404	9	Y	367	391	0			19
12	39897	X	33062	-0-	-6835	-0-	14	1	32862	3	Y	169	177	0			11
							186	9									
*01	DLQ G-10		33564	-0-	33564	33564	33311	3	253	9	Y	230	214	0			27
*02	DLQ G-10		29115	-0-	29115	62679	28840	3	275	9	Y	250	224	0			53
03	DLQ G-10		21942	-0-	21942	84621	21777	3	165	9	Y	150	164	0			39

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	300	3	8	9	N	7					7
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	134	3	25	9	N	23	5	1			25
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	47	3	41	9	N	37					62
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	160	3	23	9	N	21	34	1			49

SLEDGE, H. G., INC. 787403
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

10	4960	X	3838	-0-	-1122	-0-	3627	2	211	9	N	192	186	1			239
11	4800	X	3599	-0-	-1201	-0-	3444	2	155	9	N	141	188	1			192
12	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	4075	2	180	9	N	164	195	1	1	8	160
01	3937	X	3520	-0-	-417	-0-	3373	2	147	9	N	134	178	1			116
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3659	2	153	9	N	139					255
03	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	3562	2	139	9	N	126	196	1			185

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

10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	2			Y	-0-					-0-

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

10	7657	X	7366	-0-	-291	-0-	7321	3	45	9	N	41					212
11	7380	X	7028	-0-	-352	-0-	6954	3	74	9	N	67					279
12	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	7016	3	68	9	N	62	184	1			157
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6765	3	54	9	N	49					206
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5862	3	99	9	N	90					296
*03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7363	3	99	9	N	90	183	1			203

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					119
11	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	999	2	24	9	N	22					141
12	1302	N	697	-0-	-605	-0-	676	2	21	9	N	19					160
01	1302	N	260	-0-	-1042	-0-	251	2	9	9	N	8					168
02	952	N	725	-0-	-227	-0-	719	2	6	9	N	5					173
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1065	2	23	9	N	21	154	1			40

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
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1410	3	19	9	N	17					279
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1339	3	21	9	N	19					298
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1376	3	20	9	N	18					316
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1338	3	18	9	N	16					332
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1230	3	4	9	N	4					336
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1363	3	4	9	N	4					340

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

*04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*10	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

10	2573	N	1021	-0-	-1552	-0-	1021	3			N	-0-					67
11	3000	N	3531	-0-	531	531	3531	3			N	-0-					67
12	3100	N	2760	-0-	-340	191	2760	3			N	-0-					67
01	2799	N	2608	-0-	-191	-0-	2608	3			N	-0-					67
02	2520	X	2083	-0-	-437	-0-	2083	3			N	-0-					67
03	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	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

10	992	N	732	-0-	-260	-0-	708	2	24	9	N	22					271
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	658	2	21	9	N	19	179	1			111
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	670	2	36	9	N	33					144
01	744	N	487	-0-	-257	-0-	462	2	25	9	N	23					167
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	585	2	21	9	N	19					186
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	648	2	28	9	N	25					211

WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2311	2	56	9	N	51					255
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1326	2	58	9	N	53					308
12	2418	N	1745	-0-	-673	-0-	1682	2	63	9	N	57	186	1			179
01	2356	N	1263	-0-	-1093	-0-	1243	2	20	9	N	18					197
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1315	2	34	9	N	31					228
*03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2620	2	138	9	N	125	187	1			166

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5017	3	284	9	N	258	183	1			268
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4764	3	268	9	N	244	184	1			328
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4746	3	328	9	N	298	370	1			256
01	5301	X	4397	-0-	-904	-0-	4173	3	224	9	N	204	160	1			300
02	4788	X	3305	-0-	-1483	-0-	3098	3	207	9	N	188	179	1			309
03	5301	X	3009	-0-	-2292	-0-	2785	3	224	9	N	204	177	1			336

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8433	3	101	9	N	92					321
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6562	3	48	9	N	44	180	1			185
12	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	14690	3	492	9	N	447	182	1			450
01	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15623	3	155	9	N	141	353	1			238
02	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12549	3	101	9	N	92					330
*03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13114	3	64	9	N	58					388

BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

10	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3259	3	85	9	N	77	177	1			157
11	4800	X	1725	-0-	-3075	-0-	1725	3			N	-0-					157
12	4960	X	2461	-0-	-2499	-0-	2452	3	9	9	N	8					165
01	3875	X	2374	-0-	-1501	-0-	2337	3	37	9	N	34					199
02	3500	X	799	-0-	-2701	-0-	793	3	6	9	N	5					204
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					204

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

10	2418	X	893	-0-	-1525	-0-	881	3	12	9	N	11					310
11	1980	X	1978	-0-	-2	-0-	1935	3	43	9	N	39					349
12	2046	X	1574	-0-	-472	-0-	1520	3	54	9	N	49	184	1			214
01	2046	X	1055	-0-	-991	-0-	1052	3	3	9	N	3					217
02	1848	X	1127	-0-	-721	-0-	1115	3	12	9	N	11					228
03	2046	X	1413	-0-	-633	-0-	1392	3	21	9	N	19					247

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673

10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	950	2	N	68					201
							75	9									
11	3000	N	3721	-0-	721	721	10	1	3502	2	N	190					391
							209	9									
12	3100	N	4882	-0-	1782	2503	11	1	4630	2	N	219	332	1			278
							241	9									
01	3011	N	508	-0-	-2503	-0-	1	1	475	2	N	29					307
							32	9									
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	15	1	3626	2	N	288	355	1			240
							317	9									
*03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	13	1	4871	2	N	258					498
							284	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

10	26815	X	24260	-0-	-2555	-0-	24202	3	58	9	Y	53					152
11	25950	X	23950	-0-	-2000	-0-	23853	3	97	9	Y	88	101	1			139
12	26753	X	24781	-0-	-1972	-0-	24653	3	128	9	Y	116					255
01	24924	X	22822	-0-	-2102	-0-	22660	3	162	9	Y	147	127	1			275
02	22344	X	11434	-0-	-10910	-0-	11358	3	76	9	Y	69	250	1			94
*03	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	26247	3	146	9	Y	133	6	8			221

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	478	3	24	9	Y	22	13	0			9
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	412	3	65	9	Y	59	60	0			8
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	548	3	36	9	Y	33	35	0			6
*01	DLQ G-10	689	-0-	689	689	644	3	45	9	Y	41	35	0			12
*02	DLQ G-10	366	-0-	366	1055	302	3	64	9	Y	58	54	0			16
03	DLQ G-10	503	-0-	503	1558	415	3	88	9	Y	80	79	0			17

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '62' WELL #: 1 RRCID -> 114038 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9716 - 9780

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

AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5920 R	5920	-0-	-0-	-0-	29	1	5775	3	Y	105	40	1			80
						116	9									
*11	5792 R	5792	-0-	-0-	-0-	42	1	5658	3	Y	84	114	1			50
						92	9									
12	6943 R	6943	-0-	-0-	-0-	26	1	6509	3	Y	371	359	1			62
						408	9									
*01	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	40	1	5131	3	Y	267	221	1			108
						294	9									
*02	4536 #	4071	-0-	-465	-0-	29	1	3978	3	Y	58	134	1			32
						64	9									
03	5022 #	4897	-0-	-125	-0-	26	1	4836	3	Y	32	45	1			19
						35	9									

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 1 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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
10	2700 N	2205	-0-	-495	3280	2140	3	65	9	Y	59	45	1			42
11	3000 N	1612	-0-	-1388	1892	1550	3	62	9	Y	56	47	1			51
12	3100 N	1380	-0-	-1720	172	1323	3	57	9	Y	52	46	1			57
01	2201 N	1539	-0-	-662	-0-	1484	3	55	9	Y	50	50	1			57
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1567	3	66	9	Y	60	55	1	2	8	60
*03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2121	3	67	9	Y	61	57	1	1	8	63

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
10	10362 X	3857	-0-	-6505	-0-	3773	3	84	9	Y	76	64	1			48
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2888	3	89	9	Y	81	67	1			62
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3149	3	90	9	Y	82	69	1			75
01	3410 X	1226	-0-	-2184	-0-	1196	3	30	9	Y	27	53	1			49
02	3080 X	1718	-0-	-1362	-0-	1693	3	25	9	Y	23	39	1			33
03	1310 X	755	-0-	-555	-0-	755	3			Y	-0-	33	1			-0-

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 12600 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1894 N	868	-0-	-1026	-0-	834	3	34	9	Y	31	26	1			23
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	926	3	28	9	Y	25	24	1			24
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	841	3	29	9	Y	26	23	1			27
01	868 N	536	-0-	-332	-0-	513	3	23	9	Y	21	23	1			25
02	896 N	672	-0-	-224	-0-	644	3	28	9	Y	25	25	1			25
03	782 N	589	-0-	-193	-0-	564	3	25	9	Y	23	23	1			25

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A 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
10	2700 N	2877	-0-	177	5211	2801	3	76	9	Y	69	56	1			52
11	3000 N	2201	-0-	-799	4412	2122	3	79	9	Y	72	59	1			65
12	3100 N	2367	-0-	-733	3679	2292	3	75	9	Y	68	60	1			73
01	3100 N	2555	-0-	-545	3134	2486	3	69	9	Y	63	65	1			71
02	2800 N	2425	-0-	-375	2759	2333	3	92	9	Y	84	76	1			79
*03	3100 N	2423	-0-	-677	2082	2346	3	77	9	Y	70	72	1			77

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1463	3	15	9	N	14					107
11	1547 R	1547	-0-	-0-	-0-	1528	3	19	9	N	17					124
12	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	1660	3	20	9	N	18					142
01	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1470	3	24	9	N	22					164
02	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1339	3	14	9	N	13					177
*03	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1423	3	8	9	N	7	160	1			24

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

10	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1026	3	101	9	N	92	170	1			99
11	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1224	3	64	9	N	58					157
12	1364 #	1329	-0-	-35	-0-	1297	3	32	9	N	29					186
01	1364 #	691	-0-	-673	-0-	673	3	18	9	N	16					202
02	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1652	3	91	9	N	83					285
*03	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1469	3	151	9	N	137	178	1			244

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

10	772 R	772	-0-	-0-	-0-	614	3	158	9	Y	144	135	1			242
11	799 R	799	-0-	-0-	-0-	573	3	226	9	Y	205	205	1			242
12	1426 #	900	-0-	-526	-0-	734	3	166	9	Y	151	181	1			212
01	1426 #	737	-0-	-689	-0-	658	3	79	9	Y	72	132	1			152
02	1288 #	598	-0-	-690	-0-	570	3	28	9	Y	25	31	1			146
03	899 #	375	-0-	-524	-0-	354	3	21	9	Y	19	111	1			54

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					168
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					168
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					168
01	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					168
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	236	3			N	-0-					168
03	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					168

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
AMACKER 80 WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AMACKER 80 WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

10	527	N	397	-0-	-130	-0-	383	3	14	9	N	13					181
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	327	3	15	9	N	14					195
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	328	3	11	9	N	10					205
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	270	3	23	9	N	21	180	1			46
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	262	3	18	9	N	16					62
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	351	3	24	9	N	22					84

SLEDGE, H. G., INC. 787403
HOLLY B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

10	713	N	361	-0-	-352	-0-	131	2	230	9	N	209	376	1			81
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	107	2	223	9	N	203	186	1			98
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	364	2	212	9	N	193	193	1			98
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	164					262
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	164	187	1			239
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	149	189	1			199

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

10	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					24
11	1080	N	321	-0-	-759	-0-	321	2			N	-0-					24
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					24
01	806	N	395	-0-	-411	-0-	395	2			N	-0-					24
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					24
03	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	2			N	-0-					24

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
SYLVIA WELL #: 1W RRCID -> 199504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9202 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURA D WELL #: 1 U RRCID -> 206558 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9225 - 9420

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4319					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2014 - 7C 18403

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

10	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	1455	2			N	-0-					230
11	1620	N	1339	-0-	-281	-0-	10	1	1329	2	N	-0-					230
12	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2			N	-0-					230
01	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-					230
02	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	2			N	-0-					230
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					230

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

10	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					63
11	930	N	807	-0-	-123	-0-	3	1	804	2	N	-0-					63
12	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	2			N	-0-					63
01	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	2			N	-0-					63
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	632	2			N	-0-					63
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					63

CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 264358 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9275 - 9315

10	217	N	163	-0-	-54	-0-	1	1	136	2	N	24	14	1			11
							26	9									
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	1	1	122	2	N	14	17	1			8
							15	9									
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	1	1	127	2	N	15					23
							17	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	N	31	10	1			44
							34	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	3	1	90	2	N	30	48	1			26
							33	9									
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	N	28	24	1			30
							31	9									

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
AMACKER 85 SW WELL #: 1 RRCID -> 267443 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9820 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
ADAMS "101" WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	2	N	-0-					45
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-					45
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	29	1	212	2	N	-0-					45
01	279	N	143	-0-	-136	-0-	17	1	124	2	N	2					47
							2	9									
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	17	1	123	2	N	-0-					47
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	11	1	79	2	N	-0-					47

TRUE OIL COMPANY LLC 871472
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	850	N	209	-0-	-641	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	53	1	3812	3	Y	-0-					-0-
*11	4080	X	3668	-0-	-412	-0-	60	1	3608	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	2590	-0-	-1626	-0-	58	1	2532	3	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		393	-0-	393	1356	393	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		428	-0-	428	1784	428	3			Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	248	-0-	-52	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		264	-0-	264	440	264	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		343	-0-	343	783	343	3			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 #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 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
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	144	-0-	-126	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	194	-0-	194	342	194	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	260	-0-	260	602	260	3			Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, W. (BEND) 02221 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 088095 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10666 - 10681

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

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 165494 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10222 - 10247

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	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

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	61	30	3			N	-0-					-0-
*03	94 N	33	-0-	-61	-0-	33	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	841	-0-	841	841	841	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	824	-0-	824	1665	824	3			N	-0-					-0-
*03	2200 N	899	-0-	-1301	364	899	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	207	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	196	-0-	196	403	196	3			N	-0-					-0-
*03	617 N	214	-0-	-403	-0-	214	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	98	47	3			N	-0-					-0-
*03	151 N	53	-0-	-98	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	322	146	3			N	-0-					-0-
*03	482 N	160	-0-	-322	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 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
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	725	-0-	725	725	725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	690	-0-	690	1415	690	3			N	-0-					-0-
*03	2167 N	752	-0-	-1415	-0-	752	3			N	-0-					-0-

HOOVER 18 WELL #: 1 RRCID -> 088259 COMPL. DATE 11/23/1979 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 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
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	63	32	3			N	-0-					-0-
*03	98 N	35	-0-	-63	-0-	35	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 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
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	138	-0-	138	283	138	3			N	-0-					-0-
*03	433 N	150	-0-	-283	-0-	150	3			N	-0-					-0-

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
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	509	-0-	509	509	509	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	484	-0-	484	993	484	3			N	-0-					-0-
*03	1521 N	528	-0-	-993	-0-	528	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 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
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	95	-0-	95	194	95	3			N	-0-					-0-
*03	297 N	103	-0-	-194	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	656	320	3			N	-0-					-0-
*03	1005 N	349	-0-	-656	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	75	29	3			N	-0-					-0-
*03	108 N	33	-0-	-75	-0-	33	3			N	-0-					-0-

HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	3			N	-0-					-0-
*03	24 N	8	-0-	-16	-0-	8	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		218	-0-	218	505	218	3			N	-0-					-0-
*03	743	N	238	-0-	-505	-0-	238	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12	24	12	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	12	-0-	-24	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		266	-0-	266	547	266	3			N	-0-					-0-
*03	838	N	291	-0-	-547	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		346	-0-	346	346	346	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		330	-0-	330	676	330	3			N	-0-					-0-
*03	1035	N	359	-0-	-676	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	316	154	3			N	-0-					-0-
*03	469	N	153	-0-	-316	-0-	153	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		800	-0-	800	886	800	3			N	-0-					-0-
*03	1934	N	1048	-0-	-886	-0-	927	3	121	9	N	110	110	8			-0-

HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	89	42	3			N	-0-					-0-
*03	138	N	49	-0-	-89	-0-	49	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

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

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-				5
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-				5
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	Y	1				6
01	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	3			Y	-0-				6
02	DLQ G-10		279	-0-	279	595	278	3	1	9	Y	1				7
*03	904	N	309	-0-	-595	-0-	309	3			Y	-0-				7

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-				6
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-				6
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-				6
01	DLQ G-10		285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-				6
02	DLQ G-10		250	-0-	250	535	250	3			Y	-0-				6
*03	813	N	278	-0-	-535	-0-	278	3			Y	-0-				6

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	Y	1				5
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-				5
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-				5
01	DLQ G-10		557	-0-	557	557	556	3	1	9	Y	1				6
02	DLQ G-10		489	-0-	489	1046	489	3			Y	-0-				6
*03	1624	N	578	-0-	-1046	-0-	578	3			Y	-0-				6

HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-				5
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1				6
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-				6
01	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-				6
02	DLQ G-10		286	-0-	286	611	286	3			Y	-0-				6
*03	929	N	318	-0-	-611	-0-	318	3			Y	-0-				6

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

10	434	N	137	-0-	-297	-0-	133	3	4	9	Y	4	3	8		8
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-				8
12	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	3			Y	-0-				8
01	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	3			Y	-0-				8
02	DLQ G-10		276	-0-	276	590	276	3			Y	-0-				8
*03	898	N	308	-0-	-590	-0-	307	3	1	9	Y	1				9

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

10	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	3			Y	-0-				7
11	900	N	815	-0-	-85	-0-	814	3	1	9	Y	1				8
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-				8
01	DLQ G-10		888	-0-	888	888	887	3	1	9	Y	1				9
02	DLQ G-10		779	-0-	779	1667	779	3			Y	-0-				9
*03	2200	N	940	-0-	-1260	407	940	3			Y	-0-				9

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					5
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					5
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	3	1	9	Y	1					6
01	DLQ G-10		462	-0-	462	462	462	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		406	-0-	406	868	406	3			Y	-0-					6
*03	1308	N	440	-0-	-868	-0-	440	3			Y	-0-					6

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
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		327	-0-	327	671	327	3			N	-0-					-0-
*03	1028	N	357	-0-	-671	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			N	-0-					-0-
*03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	58	28	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	11	-0-	-58	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					7
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					7
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	Y	1					8
01	DLQ G-10		689	-0-	689	689	689	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		607	-0-	607	1296	606	3	1	9	Y	1					9
*03	1970	N	674	-0-	-1296	-0-	674	3			Y	-0-					9

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 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
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	556	3	1	9	Y	1					7
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	3			Y	-0-					7
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	518	3	1	9	Y	1					8
01	DLQ G-10		547	-0-	547	547	547	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		480	-0-	480	1027	480	3			Y	-0-					8
*03	1563	N	536	-0-	-1027	-0-	535	3	1	9	Y	1					9

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 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
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1278	3	1	9	Y	1					5
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					5
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	1262	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2508	1246	3			Y	-0-					5
*03	2200	N	1498	-0-	-702	1806	1497	3	1	9	Y	1					6

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 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
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					7
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					7
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		828	-0-	828	828	827	3	1	9	Y	1					8
02	DLQ G-10		726	-0-	726	1554	726	3			Y	-0-					8
*03	2200	N	894	-0-	-1306	248	893	3	1	9	Y	1					9

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*02	168	N	85	-0-	-83	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1382	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1283	-0-	1283	2665	1283	3			N	-0-					-0-
*03	2200	N	1434	-0-	-766	1899	1434	3			N	-0-					-0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		79	-0-	79	162	79	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 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
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	#	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

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

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

10	682	#	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	660	#	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	682	#	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	651	#	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	588	#	384	-0-	-204	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	651	#	352	-0-	-299	-0-	352	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

10	682	#	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	660	#	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	682	#	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	682	#	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					72
*11	339	R	339	-0-	-0-	-0-	319	3	20	4	N	-0-					72
*12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					72
*01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					72
*02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					72
*03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					72

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

10	1364	#	1252	-0-	-112	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1320	#	1143	-0-	-177	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	Y	10					10
01	1240	#	1023	-0-	-217	-0-	1023	2			Y	-0-					10
02	1120	#	1058	-0-	-62	-0-	1058	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		1154	-0-	1154	1154	1154	2			Y	-0-					10

SUGG, A. A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 143941 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6566 - 7347

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

10	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					127
11	270	#	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					127
12	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					127
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					127
02	224	#	170	-0-	-54	-0-	170	2			N	-0-					127
03	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					127

SUGG, A. A. "12" WELL #: 2 RRCID -> 225731 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6635 - 6839

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	0	W	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
01	0	W	2	-0-	2	73	2	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*03	75	R	2	-0-	-73	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
10	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364 #	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*03	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

10	992 #	947	-0-	-45	-0-	945	3	2	9	Y	2	105	1			72
11	960 #	900	-0-	-60	-0-	878	3	22	9	Y	20					92
12	992 #	935	-0-	-57	-0-	11	1	900	3	Y	22					114
						24	9									
01	992 #	930	-0-	-62	-0-	6	1	898	3	Y	24					138
						26	9									
02	939 R	939	-0-	-0-	-0-	6	1	909	3	Y	22					160
						24	9									
*03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1133	3	31	9	Y	28					188

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

10	806 #	804	-0-	-2	-0-	802	2	2	9	N	2					23
11	780 #	770	-0-	-10	-0-	764	2	6	9	N	5					28
12	806 #	797	-0-	-9	-0-	788	2	9	9	N	8					36
01	806 #	724	-0-	-82	-0-	717	2	7	9	N	6					42
02	728 #	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					42
03	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					42

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

10	1209 #	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
11	1170 #	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1178 #	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
01	1178 #	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
02	1036 #	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 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
10	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	71	1	861	3	N	188	166	1			242
							207	9									
11	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	821	3	N	185					427
							204	9									
12	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	860	3	N	191	365	1			253
							210	9									
01	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	818	3	N	169					422
							186	9									
02	969	R	969	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	N	169	178	1			413
							186	9									
*03	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	863	3	N	189	180	1			422
							208	9									

KEYSTONE PETROLEUM NM LLC 458797
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

10	1798	#	1597	-0-	-201	-0-	75	1	1522	2	Y	-0-					220
11	1740	#	1506	-0-	-234	-0-	75	1	1431	2	Y	-0-					220
12	1767	#	1486	-0-	-281	-0-	75	1	1411	2	Y	-0-					220
01	1705	#	1466	-0-	-239	-0-	75	1	1373	2	Y	16					236
							18	9									
02	1512	#	1348	-0-	-164	-0-	75	1	1244	2	Y	26	177	1			85
							29	9									
*03	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1406	2	Y	7					92
							8	9									

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	75	1	96	2	Y	23	37	1			228
							25	9									
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	75	1	65	2	Y	21	18	1			231
							23	9									
12	186	#	103	-0-	-83	-0-	75	1	20	2	Y	7	9	1			229
							8	9									
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	75	1	56	2	Y	61	56	8			234
							67	9									
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	75	1	52	2	Y	44	226	1			52
							48	9									
*03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	75	1	91	2	Y	41	32	1	3	8	58
							45	9									

MEADCO PROPERTIES 556500
BURNEY 3086 WELL #: 1 RRCID -> 082039 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7312 - 7340

10	403	#	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					34
11	390	#	295	-0-	-95	-0-	295	2			Y	-0-					34
12	403	#	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					34
01	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-					34
02	336	#	240	-0-	-96	-0-	240	2			Y	-0-					34
03	310	#	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					34

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500

SUGG, A. 1901 WELL #: 1 RRCID -> 084468 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7258 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 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
10	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					100
11	1260	#	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					100
12	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					100
01	1302	#	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					100
02	1176	#	1173	-0-	-3	-0-	1173	2			N	-0-					100
*03	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					100

SUGG, A. 3079 WELL #: 1 RRCID -> 087137 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7365 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SUGG, E. 17 WELL #: 2 RRCID -> 090226 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7476 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					143
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					143
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					143
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					143
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					143
*03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					143

BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 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
10	713	#	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					135
11	660	#	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					135
12	682	#	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					135
01	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					135
02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					135
03	682	#	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					135

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 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
10	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					78
11	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					78
12	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					78
01	1271	#	1046	-0-	-225	-0-	1043	2	3	9	N	3	3	8			78
02	1148	#	702	-0-	-446	-0-	702	2			N	-0-					78
03	1271	#	652	-0-	-619	-0-	652	2			N	-0-					78

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

10	868 #	844	-0-	-24	-0-	835	2	9	9	N	8					180
11	840 #	811	-0-	-29	-0-	808	2	3	9	N	3					183
12	841 R	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	N	4					187
01	837 #	823	-0-	-14	-0-	817	2	6	9	N	5					192
02	756 #	750	-0-	-6	-0-	748	2	2	9	N	2					194
03	837 #	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					194

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

10	465 #	439	-0-	-26	-0-	427	2	12	9	Y	11					28
11	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					28
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	620	2	33	9	Y	30	29	1			29
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	591	2	53	9	Y	48					77
02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	570	2	44	9	Y	40					117
03	620 #	617	-0-	-3	-0-	595	2	22	9	Y	20	77	1			60

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	630 R	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7					41
11	586 R	586	-0-	-0-	-0-	577	3	9	9	Y	8					49
12	576 R	576	-0-	-0-	-0-	564	3	12	9	Y	11					60
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	544	3	14	9	Y	13					73
02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	457	3	4	9	Y	4					77
03	620 #	542	-0-	-78	-0-	541	3	1	9	Y	1					78

ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

10	1736 #	1722	-0-	-14	-0-	1714	3	8	9	Y	7					46
11	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1679	3	9	9	Y	8					54
12	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1747	3	12	9	Y	11					65
01	1736 #	1698	-0-	-38	-0-	1684	3	14	9	Y	13					78
02	1568 #	1306	-0-	-262	-0-	1293	3	13	9	Y	12					90
03	1767 #	1627	-0-	-140	-0-	1625	3	2	9	Y	2					92

ROCKER B 87 WELL #: 2 RRCID -> 076028 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 #	642	-0-	-9	-0-	633	3	9	9	Y	8					42
11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	Y	8					50
12	651 #	615	-0-	-36	-0-	603	3	12	9	Y	11					61
01	651 #	611	-0-	-40	-0-	597	3	14	9	Y	13					74
02	588 #	529	-0-	-59	-0-	525	3	4	9	Y	4					78
03	620 #	572	-0-	-48	-0-	571	3	1	9	Y	1					79

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

10	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					77
11	120 #	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					77
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					77
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	26	3	9	9	N	8					85
02	56 #	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-					85
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					85

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

10	527 #	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					118
11	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					118
12	558 #	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					118
01	558 #	443	-0-	-115	-0-	439	3	4	9	N	4					122
02	476 #	386	-0-	-90	-0-	378	3	8	9	N	7	107	1			22
03	527 #	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					22

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

10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					39
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					42
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					42
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					42
02	392 N	211	-0-	-181	-0-	211	3			N	-0-					42
03	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					42

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	28	1	338	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	29	1	319	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	465 N	326	-0-	-139	-0-	33	1	291	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	57	1	614	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	585	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	T. A.	719	-0-	719	3874	61	1	656	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	4538 X	664	-0-	-3874	-0-	51	1	610	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	703 X	703	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	138	1	1233	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	680	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	75	1	731	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

10	682 N	645	-0-	-37	-0-	54	1	581	3	Y	9	11	1			1
						10	9									
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	Y	10	9	1			2
						11	9									
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	51	1	555	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	44	1	393	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	486	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
03	620 N	410	-0-	-210	-0-	37	1	364	3	Y	8	7	1			3
						9	9									

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	2	N	-0-	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	2	N	-0-	-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	2	N	-0-	-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-	-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	14	1	164	2	N	-0-	-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	9	1	107	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3937	2	8	9	N	7	27	1			9
11	2760 X	2512	-0-	-248	-0-	2504	2	8	9	N	7					16
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	N	2					18
01	2852 X	2460	-0-	-392	-0-	2459	2	1	9	N	1					19
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2706	2	7	9	N	6					25
*03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3173	2	8	9	N	7	28	1			4

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
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					102
12	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					102
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					102
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	66	7			36
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					36

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 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
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	3			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	558 N	169	-0-	-389	-0-	14	1	147	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
11	660 N	153	-0-	-507	-0-	11	1	134	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	984	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	65	1	635	3	Y	6	5	1			2
						7	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

10	403 N	295	-0-	-108	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	127	-0-	-233	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	Y	10	12	1			2
						11	9									
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
12	930 N	818	-0-	-112	-0-	68	1	742	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
01	930 N	795	-0-	-135	-0-	79	1	707	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	616	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
03	806 N	626	-0-	-180	-0-	57	1	559	3	Y	9	8	1			3
						10	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	11	15	1			1
						12	9									
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	14	13	1			2
						15	9									
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	90	1	805	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	508	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	10	1			4

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	49	1	530	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1024	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	83	1	909	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	109	1	968	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	793	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	992 N	866	-0-	-126	-0-	79	1	780	3	Y	6	5	1			2
						7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

10	217 N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
*03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

10	2108 X	1837	-0-	-271	-0-	156	1	1681	3	Y	-0-					-0-
11	2040 X	1421	-0-	-619	-0-	110	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	2108 X	608	-0-	-1500	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					-0-
01	2108 X	1223	-0-	-885	-0-	123	1	1100	3	Y	-0-					-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	283	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	190	1	1859	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

10	1085 N	851	-0-	-234	-0-	71	1	772	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	94	1	1121	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	76	1	827	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	111	1	994	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	872	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	84	1	826	3	Y	6	5	1			2
						7	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	628	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	72	1	782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	622	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	51	1	504	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	91	1	985	3	N	6	7	1			1
							7	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	62	1	740	3	N	6	6	1			1
							7	9									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	675	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	788	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	6	5	1			2
							7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1085	N	861	-0-	-224	-0-	72	1	779	3	N	9	11	1			1
							10	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	78	1	926	3	N	10	9	1			2
							11	9									
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	83	1	902	3	N	7	7	1			2
							8	9									
01	868	N	574	-0-	-294	-0-	57	1	510	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	109	1	1174	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	85	1	830	3	N	9	7	1			3
							10	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	152	1	1638	3	N	-0-				-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	143	1	1704	3	N	-0-				-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	165	1	1798	3	N	-0-				-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	205	1	1833	3	N	-0-				-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	149	1	1609	3	N	-0-				-0-
*03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	258	1	2527	3	N	-0-				-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	N	-0-				-0-
11	510	N	357	-0-	-153	-0-	28	1	329	3	N	-0-				-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	34	1	370	3	N	-0-				-0-
01	651	N	519	-0-	-132	-0-	52	1	467	3	N	-0-				-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	-0-				-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	N	-0-				-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	-0-				-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-				-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	N	-0-				-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	3	N	-0-				-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-				-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	3	N	-0-				-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	N	-0-				-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	580	3	N	-0-				-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	31	1	340	3	N	-0-				-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	524	3	N	-0-				-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	66	1	716	3	N	-0-				-0-
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	886	3	N	-0-				-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

10	2015	N	1460	-0-	-555	-0-	124	1	1336	3	N	-0-				-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	154	1	1829	3	N	-0-				-0-
12	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	146	1	1591	3	N	-0-				-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	152	1	1356	3	N	-0-				-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	3	N	-0-				-0-
03	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	122	1	1200	3	N	-0-				-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	201	1	2167	3	N	-0-				-0-
11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	3	N	-0-				-0-
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	160	1	1744	3	N	-0-				-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	223	1	1987	3	N	-0-				-0-
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	162	1	1743	3	N	-0-				-0-
*03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	219	1	2151	3	N	-0-				-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	98	1	1062	3	N	11	15	1			1
							12	9									
11	960	N	623	-0-	-337	-0-	47	1	561	3	N	14	13	1			2
							15	9									
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	74	1	805	3	N	9	9	1			2
							10	9									
01	1178	N	589	-0-	-589	-0-	58	1	520	3	N	10	9	1			3
							11	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	N	9	9	1			3
							10	9									
03	899	N	530	-0-	-369	-0-	48	1	470	3	N	11	10	1			4
							12	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

10	682	N	640	-0-	-42	-0-	54	1	586	3	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	3	N	-0-					-0-
12	992	N	829	-0-	-163	-0-	70	1	759	3	N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1079	3	N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1547	3	N	-0-					-0-
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	153	1	1651	3	N	15	19	1			2
							17	9									
11	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	81	1	957	3	N	17	16	1			3
							19	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1358	3	N	12	12	1			3
							13	9									
01	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	147	1	1312	3	N	13	12	1			4
							14	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	84	1	909	3	N	11	12	1			3
							12	9									
03	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	133	1	1301	3	N	15	12	1			6
							17	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

10	1395	N	525	-0-	-870	-0-	43	1	470	3	N	11	15	1			1
							12	9									
11	1140	N	558	-0-	-582	-0-	42	1	498	3	N	16	14	1			3
							18	9									
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	116	1	1265	3	N	10	11	1			2
							11	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	83	1	738	3	N	11	9	1			4
							12	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	702	3	N	10	11	1			3
							11	9									
03	1395	N	558	-0-	-837	-0-	50	1	494	3	N	13	11	1			5
							14	9									

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	27	1	321	3	N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-
01	465	N	336	-0-	-129	-0-	34	1	302	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	26	1	252	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	108	1	1162	3	N	-0-					-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	98	1	1164	3	N	-0-					-0-
12	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	104	1	1138	3	N	-0-					-0-
01	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	117	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	2632 X	752	-0-	-1880	-0-	64	1	688	3	N	-0-					-0-
03	1240 N	660	-0-	-580	-0-	61	1	599	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

10	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	101	1	1088	3	N	6	7	1			1
						7	9									
11	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	92	1	1087	3	N	6	6	1			1
						7	9									
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	107	1	1163	3	N	4	4	1			1
						4	9									
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	136	1	1215	3	N	4	4	1			1
						4	9									
02	2800 X	804	-0-	-1996	-0-	68	1	732	3	N	4	4	1			1
						4	9									
03	1271 N	794	-0-	-477	-0-	73	1	714	3	N	6	5	1			2
						7	9									

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

10	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	93	1	1010	3	N	18	23	1			2
						20	9									
11	1140 N	979	-0-	-161	-0-	74	1	883	3	N	20	19	1			3
						22	9									
12	1519 N	1027	-0-	-492	-0-	85	1	927	3	N	14	14	1			3
						15	9									
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	115	1	1029	3	N	16	14	1			5
						18	9									
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	N	13	14	1			4
						14	9									
03	1023 N	990	-0-	-33	-0-	90	1	881	3	N	17	14	1			7
						19	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1213	3	N	16	20	1			2
						18	9									
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1192	3	N	18	17	1			3
						20	9									
12	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	110	1	1204	3	N	12	12	1			3
						13	9									
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	126	1	1128	3	N	13	12	1			4
						14	9									
02	1288 X	928	-0-	-360	-0-	78	1	837	3	N	12	12	1			4
						13	9									
03	1333 N	992	-0-	-341	-0-	90	1	885	3	N	15	13	1			6
						17	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	231	1	2491	3	N	24	28	1			3
							26	9									
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	207	1	2463	3	N	24	23	1			4
							26	9									
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	230	1	2513	3	N	17	17	1			4
							19	9									
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	287	1	2561	3	N	19	17	1			6
							21	9									
02	2492	X	1934	-0-	-558	-0-	163	1	1753	3	N	16	17	1			5
							18	9									
03	2759	N	2172	-0-	-587	-0-	199	1	1950	3	N	21	18	1			8
							23	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	54	1	588	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	45	1	533	3	N	4	3	1			1
							4	9									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	537	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	64	1	569	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1596	N	427	-0-	-1169	-0-	36	1	389	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	46	1	446	3	N	2	2	1			1
							2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

10	620	N	585	-0-	-35	-0-	50	1	535	3	N	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	42	1	504	3	N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	47	1	513	3	N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	59	1	524	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	415	-0-	-1069	-0-	35	1	380	3	N	-0-					-0-
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	43	1	417	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	111	1	1197	3	N	12	16	1			1
							13	9									
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	101	1	1194	3	N	14	13	1			2
							15	9									
12	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	107	1	1169	3	N	10	10	1			2
							11	9									
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	127	1	1134	3	N	11	10	1			3
							12	9									
02	2240	X	895	-0-	-1345	-0-	75	1	809	3	N	10	10	1			3
							11	9									
03	1302	N	964	-0-	-338	-0-	88	1	863	3	N	12	10	1			5
							13	9									

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-					-0-
02	644	N	198	-0-	-446	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-					-0-
02	644 N	186	-0-	-458	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	18	1	172	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	N	3	4	1			-0-
						3	9									
11	480 N	315	-0-	-165	-0-	24	1	287	3	N	4	3	1			1
						4	9									
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	41	1	444	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	689	3	N	2	2	1			1
						2	9									
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	112	1	1211	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	86	1	842	3	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

10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	828	3	N	6	6	1			1
						7	9									
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	744	3	N	6	6	1			1
						7	9									
12	837 N	786	-0-	-51	-0-	66	1	716	3	N	4	4	1			1
						4	9									
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	82	1	735	3	N	4	4	1			1
						4	9									
02	2212 N	600	-0-	-1612	-0-	51	1	545	3	N	4	4	1			1
						4	9									
03	775 N	643	-0-	-132	-0-	59	1	577	3	N	6	5	1			2
						7	9									

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	584	3	N	9	12	1			1
						10	9									
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	43	1	513	3	N	11	10	1			2
						12	9									
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	47	1	517	3	N	7	7	1			2
						8	9									
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	N	8	7	1			3
						9	9									
02	1064 N	468	-0-	-596	-0-	39	1	422	3	N	6	7	1			2
						7	9									
03	558 N	473	-0-	-85	-0-	43	1	420	3	N	9	8	1			3
						10	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	777	3	N	6	7	1			1
							7	9									
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	N	6	6	1			1
							7	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	89	1	969	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	114	1	1016	3	N	5	4	1			2
							6	9									
02	1736	N	778	-0-	-958	-0-	66	1	709	3	N	3	4	1			1
							3	9									
03	1054	N	614	-0-	-440	-0-	56	1	552	3	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

10	3968	X	3416	-0-	-552	-0-	289	1	3127	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	259	1	3076	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	286	1	3117	3	N	-0-					-0-
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	357	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	2505	-0-	-1079	-0-	213	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	2801	-0-	-640	-0-	259	1	2542	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	109	1	1183	3	N	9	12	1			1
							10	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	99	1	1176	3	N	11	10	1			2
							12	9									
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	95	1	1036	3	N	7	7	1			2
							8	9									
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	128	1	1146	3	N	8	7	1			3
							9	9									
02	2268	X	934	-0-	-1334	-0-	79	1	848	3	N	6	7	1			2
							7	9									
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	83	1	815	3	N	10	8	1			4
							11	9									

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	264	1	2848	3	N	7	8	1			1
							8	9									
11	3000	N	3038	-0-	38	38	235	1	2795	3	N	7	7	1			1
							8	9									
12	3100	N	3103	-0-	3	41	260	1	2837	3	N	5	5	1			1
							6	9									
01	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	303	1	2703	3	N	6	5	1			2
							7	9									
02	2800	X	2286	-0-	-514	-0-	194	1	2088	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	237	1	2328	3	N	6	5	1			2
							7	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	470	1	5082	3	N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	415	1	4930	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	5365	-0-	-153	-0-	450	1	4915	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5238	-0-	-311	-0-	528	1	4710	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	3480	-0-	-1812	-0-	295	1	3185	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	4137	-0-	-1412	-0-	383	1	3754	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	768	3	N	8	10	1			1
						9	9									
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	61	1	720	3	N	8	8	1			1
						9	9									
12	775 N	758	-0-	-17	-0-	63	1	688	3	N	6	6	1			1
						7	9									
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	81	1	721	3	N	7	6	1			2
						8	9									
02	2156 N	592	-0-	-1564	-0-	50	1	535	3	N	6	6	1			2
						7	9									
03	744 N	594	-0-	-150	-0-	54	1	532	3	N	7	6	1			3
						8	9									

VICKERS PRODUCTION COMPANY 885112
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					65
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					65
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	27	7			38
*03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					38

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					1
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					1

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					65
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					65
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	N	2	56	7			11
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					11

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					6
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	6	7			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					2
03	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					2

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMPANY //CONT.// 885112
JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
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
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	7	1	804	2	N	11					176
							12	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	7	1	800	2	N	17					193
							19	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	7	1	820	2	N	7	176	1			24
							8	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	7	1	811	2	N	18					42
							20	9									
02	784	N	687	-0-	-97	-0-	6	1	666	2	N	14					56
							15	9									
03	837	N	669	-0-	-168	-0-	6	1	645	2	N	16					72
							18	9									

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1069	-0-	-1008	-0-	1067	3	2	9	N	2					187
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					187
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					187
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					188
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	3	2	9	N	2					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	0		3971	-0-	3971	3971	3963	4	8	9	N	7					7
11	18494		1068	-0-	-17426	-0-	1057	2	11	9	N	10					17
12	40951		8301	-0-	-32650	-0-	8198	2	103	9	N	94					111
01	40951		5450	-0-	-35501	-0-	5399	2	51	9	N	46					157
02	36988		7797	-0-	-29191	-0-	7740	2	57	9	N	52					209
03	40951		10246	-0-	-30705	-0-	10207	2	39	9	N	35	189	1			55

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

10	12989	X	8525	-0-	-4464	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	8019	-0-	-4551	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5978	-0-	-3105	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7528	-0-	7528	7528	7528	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8240	-0-	8240	15768	8240	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15768					N	NO RPT					-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) //CONT.// 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					38
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					38
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					38
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					38
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	543	2	1	9	Y	1				12
11	510 N	470	-0-	-40	B	-0-	470	2			Y	-0-				12
12	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			Y	-0-				12
01	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			Y	-0-				12
02	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	419	2	1	9	Y	1				13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	515	2	2	9	Y	2				15

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

10	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	554	2	12	9	Y	11				128
11	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	639	2	17	9	Y	15				143
12	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	759	2	8	9	Y	7				150
01	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	347	2	6	9	Y	5				155
02	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	674	2	11	9	Y	10	126	1		39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	774	2	15	9	Y	14				53

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

10	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	711	2	46	9	Y	42	153	1		143
11	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	912	2	64	9	Y	58				201
12	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	443	2	33	9	Y	30	161	1		70
01	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	312	2	26	9	Y	24				94
02	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	421	2	20	9	Y	18				112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	538	2	29	9	Y	26				138

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	682 N	660	-0-	-22	B	-0-	649	2	11	9	Y	10				80
11	660 N	364	-0-	-296	B	-0-	355	2	9	9	Y	8				88
12	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	434	2	8	9	Y	7				95
01	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	572	2	12	9	Y	11				106
02	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	518	2	13	9	Y	12				118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	740	2	19	9	Y	17				135

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
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	217	2	4	9	N	4					121
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	164	2	2	9	N	2					123
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	191	2	7	9	N	6					129
01	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	174	2	6	9	N	5					134
02	168 N	148	-0-	-20 B	-0-	145	2	3	9	N	3					137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	164	2	2	9	N	2					139

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	152	2	7	9	Y	6					59
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	178	2	4	9	Y	4					63
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	191	2	4	9	Y	4					67
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	152	2	8	9	Y	7					74
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	296	2	15	9	Y	14	62	1			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	226	2	7	9	Y	6					32

PHILLIPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 089505 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6647 - 6769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	169	2	13	9	Y	12					113
11	240 N	111	-0-	-129 B	-0-	101	2	10	9	Y	9					122
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	239	2	7	9	Y	6					128
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	164	2	17	9	Y	15					143
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	167	2	30	9	Y	27	120	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	214	2	13	9	Y	12					62

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					27
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					27
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					27
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					27
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					27

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	965	-0-	-151 B	-0-	958	2	7	9	Y	6					86
11	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1193	2	6	9	Y	5					91
12	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			Y	-0-					91
01	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			Y	-0-					91
02	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1172	2	6	9	Y	5					96
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1262	2	13	9	Y	12					108

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 122521 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6711 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	4					53
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	38	2	8	9	Y	7					60
12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	23	2	3	9	Y	3					63
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	4	2	1	9	Y	1					64
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	53	1			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	6					22

MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276

10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	69	2	10	9	N	9					85
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	50	2	6	9	N	5					90
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	10	2	6	9	N	5					95
01	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	19	2	6	9	N	5					100
02	56	N	8	-0-	-48 B	-0-	5	2	3	9	N	3					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					103

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	167	2	1	9	N	1	5	5	1	8	18
11	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-	5	5			13
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-	5	5			8
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	1	5			7
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	185	2	8	9	N	7					14

ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-	5	5			33
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-	5	5			28
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-	5	5			23
01	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					23
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					23

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 127901 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880

10	279	N	168	-0-	-111 B	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
11	240	N	42	-0-	-198 B	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
12	248	N	5	-0-	-243 B	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-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
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	1	1	245	3	N	-0-					109
11	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	1	1	213	3	N	-0-					109
12	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	1	1	209	3	N	-0-					109
01	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	1	1	203	3	N	-0-					109
02	196 N	182	-0-	-14 B	-0-	1	1	181	3	N	-0-					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	1	1	205	3	N	-0-					109

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	1	1	734	3	N	-0-					122
11	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	1	1	665	3	N	-0-	114	1			8
12	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	1	1	691	3	N	54	62	1			-0-
						59	9									
01	744 N	662	-0-	-82 B	-0-	1	1	661	3	N	-0-					-0-
02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	1	1	634	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 N	677	-0-	-67 B	-0-	1	1	676	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	1	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1	1	1652	3	N	-0-					-0-
12	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1	1	1740	3	N	-0-					-0-
01	961 N	776	-0-	-185 B	-0-	1	1	775	3	N	-0-					-0-
02	1064 N	331	-0-	-733 B	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1178 N	298	-0-	-880 B	-0-	1	1	297	3	N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	518	3	1	9	Y	1					10
11	570 N	441	-0-	-129 B	-0-	441	3			Y	-0-					10
12	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3			Y	-0-					10
01	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	3			Y	-0-					10
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			Y	-0-					10

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	252	3	1	9	Y	1					10
11	360 N	123	-0-	-237 B	-0-	123	3			Y	-0-					10
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			Y	-0-					10
01	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			Y	-0-					10
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			Y	-0-					10

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
10	341 N	183	-0-	-158 B	-0-	182	3	1	9	Y	1					10
11	330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3			Y	-0-					10
12	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			Y	-0-					10
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			Y	-0-					10
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			Y	-0-					10

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	394	-0-	-133 B	-0-	390	3	4	9	Y	4					99
11	390 N	113	-0-	-277 B	-0-	113	3			Y	-0-					99
12	496 N	130	-0-	-366 B	-0-	130	3			Y	-0-					99
01	403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304	3			Y	-0-					99
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			Y	-0-					99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			Y	-0-					99

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	610	3	1	9	Y	1					13
11	630 N	576	-0-	-54 B	-0-	576	3			Y	-0-					13
12	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			Y	-0-					13
01	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			Y	-0-					13
02	532 N	480	-0-	-52 B	-0-	480	3			Y	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			Y	-0-					13

STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

10	1240 N	1113	-0-	-127 B	-0-	1113	3			N	-0-					49
11	1110 N	959	-0-	-151 B	-0-	959	3			N	-0-					49
12	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					49
01	1116 N	959	-0-	-157 B	-0-	959	3			N	-0-					49
02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	1230	-0-	-103 B	-0-	1230	3			N	-0-					49

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370

10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					33
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					33
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					33
01	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					33
02	476 N	294	-0-	-182 B	-0-	294	3			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	213	-0-	-221 B	-0-	213	3			N	-0-					33

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					26
11	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	238	2	1	9	N	1					27
12	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	266	2	3	9	N	3					30
01	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	245	2	4	9	N	4					34
02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	235	2	6	9	N	5					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	226	2	1	9	N	1					40

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

10	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	336	2	3	9	Y	3					132
11	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	328	2	11	9	Y	10					142
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	402	2	6	9	Y	5					147
01 DLQ G-10		397	-0-	397 B	397	389	2	8	9	Y	7					154
02 DLQ G-10		339	-0-	339 B	736	331	2	8	9	Y	7					161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 736																
*03	1130 N	394	-0-	-736 B	-0-	385	2	9	9	Y	8	124	1			45

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
CRAWFORD "1230" WELL #: 4 RRCID -> 094216 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	60	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: 1 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P&A 03-01-2013

SPRING CREEK WELL #: 2 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 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
10	372 N	60	-0-	-312	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2	N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2	N	-0-			-0-

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
10	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2	N	-0-			133
11	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-			133
12	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-			133
01	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2	N	-0-			133
02	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2	N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2	N	-0-			133

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
12	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
01	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
02	336 N	317	-0-	-19 B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	785	2	3	9	N	3			53
11	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	842	2	4	9	N	4			57
12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	854	2	3	9	N	3			60
01	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	836	2	11	9	N	10			70
02	784 N	734	-0-	-50 B	-0-	726	2	8	9	N	7			77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	836	2	6	9	N	5			82

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

10	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-			30
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-			30
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-			30
01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-			30
02	112 N	99	-0-	-13 B	-0-	99	2			N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-			30

UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-			169
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-			169
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			169
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-			169
02	112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111	2			N	-0-			169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-			169

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

10	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-			52
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			52
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			52
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			52
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			52

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	397	2	6	9	N	5					239
11	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2			N	-0-					239
12	434 N	358	-0-	-76 B	-0-	347	2	11	9	N	10					249
01	403 N	286	-0-	-117 B	-0-	286	2			N	-0-					249
02	336 N	294	-0-	-42 B	-0-	283	2	11	9	N	10					259
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	300	2	9	9	N	8					267

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

10	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	816	2	3	9	N	3					26
11	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	776	2	2	9	N	2					28
12	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	813	2	21	9	N	19					47
01	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	831	2	2	9	N	2					49
02	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	728	2	8	9	N	7					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	799	2	6	9	N	5					61

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

10	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431	2			N	-0-					175
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	383	2	2	9	N	2					177
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					177
01	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2			N	-0-					177
02	364 N	358	-0-	-6 B	-0-	358	2			N	-0-					177
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	307	2			N	-0-					177

WESTSTAR OIL AND GAS, INC. 912924
"MNB" WELL #: 1 RRCID -> 183201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 256164 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104

10	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-	163	1			29
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-					29
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					29
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					29
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	335	2			N	-0-					29
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410 #	1868	-0-	-1542	-0-	1831	3	37	9	Y	34					96
11	2430 #	1609	-0-	-821	-0-	1568	3	41	9	Y	37	63	1			70
12	2325 #	1473	-0-	-852	-0-	1432	3	41	9	Y	37					107
01	2325 #	1308	-0-	-1017	-0-	1266	3	42	9	Y	38	52	1			93
02	1904 #	717	-0-	-1187	-0-	693	3	24	9	Y	22	84	1			31
03	1860 #	1240	-0-	-620	-0-	1193	3	47	9	Y	43					74

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY WELL #: 2 RRCID -> 170922 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3562 - 3572

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				691												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				N	NO RPT					-0-

EDMONDSON OIL & GAS 243493
EDMONDSON "CBT" WELL #: 1 RRCID -> 211207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3490 - 3494

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

10	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3		N	-0-				-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3		N	-0-				-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3		N	-0-				-0-
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3		N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MCKISSACK WELL #: 1 RRCID -> 162780 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 3555 - 3560

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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
10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					134
11	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					134
12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					134
*01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	304	3	1	9	N	1					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					135

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

10	2671	N	1682	-0-	-989	-0-	1658	3	24	9	N	22	184	1			103
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1214	3	15	9	N	14					117
12	1860	X	163	-0-	-1697	-0-	163	3			N	-0-					117
01	1860	X	203	-0-	-1657	-0-	203	3			N	-0-					117
*02	1680	X	158	-0-	-1522	-0-	146	3	12	9	N	11					128
03	1674	X	86	-0-	-1588	-0-	86	3			N	-0-					128

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2101	3	44	9	Y	40					180
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1998	3	65	9	Y	59	94	1			145
12	2821	N	1988	-0-	-833	-0-	1941	3	47	9	Y	43					188
01	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	1983	3	65	9	Y	59	97	1			150
*02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1957	3	37	9	Y	34					184
*03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2047	3	57	9	Y	52	102	1			134

UNIVERSITY 15 WELL #: 1 RRCID -> 192265 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11575 - 14442

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5858	3	138	9	N	125					242
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5598	3	120	9	N	109					351
12	7254	X	5619	-0-	-1635	-0-	5546	3	73	9	N	66	189	1			228
01	7254	X	5126	-0-	-2128	-0-	5015	3	111	9	N	101					329
*02	6552	X	5121	-0-	-1431	-0-	5004	3	117	9	N	106					435
03	5983	X	5417	-0-	-566	-0-	5287	3	130	9	N	118	380	1			173

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 193231 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11559 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3284	3	63	9	N	57	181	1			160
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3717	3	113	9	N	103					263
12	3286	X	1012	-0-	-2274	-0-	990	3	22	9	N	20					283
01	3348	X	254	-0-	-3094	-0-	248	3	6	9	N	5					288
*02	3220	X	272	-0-	-2948	-0-	249	3	23	9	N	21					309
03	3565	X	596	-0-	-2969	-0-	553	3	43	9	N	39					348

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
10	2108	X	1959	-0-	-149	-0-	1901	3	58	9	N	53					231
11	2010	X	1830	-0-	-180	-0-	1772	3	58	9	N	53					284
12	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1766	3	56	9	N	51	196	1			139
01	1953	X	526	-0-	-1427	-0-	511	3	15	9	N	14					153
*02	1764	X	367	-0-	-1397	-0-	367	3			N	-0-					153
*03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2166	3	28	9	N	25					178

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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	257	3	117	9	Y	106	51	1			134
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	183	3	56	9	Y	51	144	1			41
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	148	3	28	9	Y	25	42	1			24
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	132	3	39	9	Y	35					59
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	79	3	23	9	Y	21					80
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	92	3	31	9	Y	28	74	1			34

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
10	2531	N	2365	-0-	-166	-0-	2320	3	45	9	N	41					125
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2037	3	50	9	N	45					170
12	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	1976	3	12	9	N	11					181
01	2759	X	1329	-0-	-1430	-0-	1305	3	24	9	N	22					203
*02	2492	X	1483	-0-	-1009	-0-	1449	3	34	9	N	31					234
03	2356	X	1785	-0-	-571	-0-	1763	3	22	9	N	20	187	1			67

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
10	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3281	3	80	9	N	73	187	1			324
11	3540	X	1110	-0-	-2430	-0-	1077	3	33	9	N	30					354
12	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3736	3	108	9	N	98	194	1			258
01	4030	X	586	-0-	-3444	-0-	579	3	7	9	N	6					264
*02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3800	3	102	9	N	93					357
03	3844	X	3300	-0-	-544	-0-	3208	3	92	9	N	84					441

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	385	3	13	9	N	12					86
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	3	11	9	N	10					96
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	363	3	10	9	N	9					105
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	353	3	12	9	N	11					116
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	3	9	9	N	8					124
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	291	3	15	9	N	14					138

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
10	341	X	286	-0-	-55	-0-	276	3	10	9	N	9					121
11	300	X	269	-0-	-31	-0-	259	3	10	9	N	9					130
12	310	X	279	-0-	-31	-0-	267	3	12	9	N	11					141
01	310	X	293	-0-	-17	-0-	280	3	13	9	N	12					153
02	280	X	260	-0-	-20	-0-	254	3	6	9	N	5					158
03	279	X	277	-0-	-2	-0-	264	3	13	9	N	12	1	8			169

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
10	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	1114	3	50	9	N	45					179
11	1260	X	190	-0-	-1070	-0-	190	3			N	-0-					179
12	1736	X	572	-0-	-1164	-0-	570	3	2	9	N	2					181
01	1736	X	969	-0-	-767	-0-	949	3	20	9	N	18					199
02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					199
03	1178	X	120	-0-	-1058	-0-	117	3	3	9	N	3					202

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
MID-STATES OPERATING COMPANY 566121
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	3	7	9	Y	6					112
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	3	18	9	Y	16	46	1			82
12	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1388	3	7	9	Y	6					88
01	1643	N	1206	-0-	-437	-0-	1198	3	8	9	Y	7					95
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	3	3	9	Y	3					98
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1372	3	6	9	Y	5					103

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

10	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	983	3	19	9	Y	17					243
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	947	3	51	9	Y	46	138	1			151
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	3	21	9	Y	19					170
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	875	3	23	9	Y	21					191
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	Y	10					201
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	3	17	9	Y	15					216

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	9					364
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5					369
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					372
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	N	6					378
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	669	2	3	9	N	3					381
03	775	N	594	-0-	-181	-0-	591	2	3	9	N	3	185	1			199

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

10	836	N	355	-0-	-481	-0-	244	3	111	9	Y	101	82	1			82
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	174	3	74	9	Y	67					149
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	179	3	58	9	Y	53	94	1			108
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	202	3	78	9	Y	71	1	8			178
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	111	3	51	9	Y	46	147	1	2	8	75
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	60	3	53	9	Y	48					123

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
MCDANIEL - BARNET WELL #: 1 RRCID -> 101163 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11225 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1860	3	44	9	N	40	169	1			31
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	3	19	9	N	17					48
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1621	3	30	9	N	27					75
01	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	1102	3	21	9	N	19					94
02	1540	N	1181	-0-	-359	-0-	1157	3	24	9	N	22					116
03	1643	N	387	-0-	-1256	-0-	381	3	6	9	N	5	107	1			14

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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					50
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					50
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					50
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					50
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					50
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					50

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					130
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					130
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					130
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					130
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	1084	3			N	-0-					130
03	1581	N	968	-0-	-613	-0-	968	3			N	-0-					130

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2640	-0-	-119	-0-	2637	3	3	9	N	3					86
11	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2534	3	12	9	N	11					97
12	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2617	3	15	9	N	14					111
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2680	3	17	9	N	15					126
02	2380	N	2377	-0-	-3	-0-	2356	3	21	9	N	19					145
03	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	2535	3	18	9	N	16					161

ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	522	3	8	9	N	7	187	1			46
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	515	3	19	9	N	17					63
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11	9	N	10					73
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	501	3	10	9	N	9					82
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	483	3	1	9	N	1					83
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	461	3	22	9	N	20					103

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
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1051	3	25	9	N	23					133
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1242	3	25	9	N	23					156
12	1240	N	741	-0-	-499	-0-	740	3	1	9	N	1					157
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	3			N	-0-					157
02	1176	N	508	-0-	-668	-0-	508	3			N	-0-					157
03	744	N	429	-0-	-315	-0-	429	3			N	-0-					157

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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
10	10788	#	9608	-0-	-1180	-0-	9604	2	4	9	N	4					262
11	10680		10130	-0-	-550	-0-	10130	2			N	-0-	187	1			75
12	11036		9894	-0-	-1142	-0-	9832	2	62	9	N	56					131
01	11036		5415	-0-	-5621	-0-	5408	2	7	9	N	6					137
02	9772	#	9046	-0-	-726	-0-	8991	2	55	9	N	50					187
03	10478	#	10198	-0-	-280	-0-	10191	2	7	9	N	6					193

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H. F. "8" WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NOELKE "8" WELL #: 1 RRCID -> 076805 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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
10	3100	N	3872	-0-	772	772	3868	2	4	9	N	4					274
11	3000	N	4184	-0-	1184	1956	4172	2	12	9	N	11	184	1			101
12	3100	N	4133	-0-	1033	2989	4102	2	31	9	N	28					129
01	6916	X	3927	-0-	-2989	-0-	3915	2	12	9	N	11					140
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3323	2	22	9	N	20					160
*03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3711	2	21	9	N	19					179

BENEDUM, NE. (BEND LIME) //CONT.// 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 10523 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

10	4061 #	3368	-0-	-693	-0-	3190	2	178	9	Y	162	176	1			29
11	3000 #	2785	-0-	-215	-0-	2622	2	163	9	Y	148	92	1			85
12	2821 #	2335	-0-	-486	-0-	2141	2	194	9	Y	176	181	1			80
01	1550	1449	-0-	-101	-0-	1264	2	185	9	Y	168	180	1			68
02	1400	1251	-0-	-149	-0-	1079	2	172	9	Y	156	179	1			45
03	1550	1304	-0-	-246	-0-	1135	2	169	9	Y	154	90	1			109

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

10	2418 N	2024	-0-	-394	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
*11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
*12	2356 N	2353	-0-	-3	-0-	2323	2	30	4	Y	-0-					-0-
*01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
*02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
03	2356 N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY BL WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BIG LAKE (STRAWN) //CONT.// 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "2-14" WELL #: 1 RRCID -> 237371 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9685 - 9709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	3		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	27	5	3		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
RAMTEX ENERGY LLC 690225
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

10	2139 #	2120	-0-	-19	-0-	2061	2	59	9	N	54				191
11	2070 #	2011	-0-	-59	-0-	1952	2	59	9	N	54				245
12	2201 #	2168	-0-	-33	-0-	2106	2	62	9	N	56	173	1		128
01	2201 #	2120	-0-	-81	-0-	2062	2	58	9	N	53				181
02	1988 #	1967	-0-	-21	-0-	1911	2	56	9	N	51				232
03	2170 #	2088	-0-	-82	-0-	2043	2	45	9	N	41	179	1		94

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNIVERSITY "22" WELL #: 1 RRCID -> 098612 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 12948 PERF.10200 - 12948

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEARBURG PRODUCING COMPANY 601738
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-				288
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2496	2	15	9	N	14				302
12	3069 X	2625	-0-	-444	-0-	2601	2	24	9	N	22				324
01	3069 X	2882	-0-	-187	-0-	2858	2	24	9	N	22				346
02	2772 X	2486	-0-	-286	-0-	2464	2	22	9	N	20				366
03	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	2652	2	14	9	N	13	189	1		190

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1356	2	67	9	N	61				428
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1512	2	83	9	N	75	386	1		117
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1599	2	75	9	N	68				185
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1619	2	67	9	N	61				246
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1443	2	53	9	N	48				294
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1561	2	67	9	N	61	184	1		171

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-				-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-				-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY 12 WELL #: 2H RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 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
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					38
11	480 N	260	-0-	-220	-0-	260	2			N	-0-					38
12	465 N	52	-0-	-413	-0-	52	2			N	-0-					38
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					38
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	620	3	22	9	N	20					58
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541 #	5357	-0-	-1184	-0-	4924	3	433	9	Y	394	303	1			316
11	5190 #	2152	-0-	-3038	-0-	1761	3	391	9	Y	355	320	1			351
12	5363 #	4186	-0-	-1177	-0-	3969	3	217	9	Y	197	337	1			211
01	5363 #	3657	-0-	-1706	-0-	3485	3	172	9	Y	156	193	1			174
02	4844 #	4148	-0-	-696	-0-	3866	3	282	9	Y	256	230	1			200
03	5363 #	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					200

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 14 RRCID -> 158707 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

10	946 R	946	-0-	-0-	-0-	881	3	65	9	Y	59	50	1			47
11	899 R	899	-0-	-0-	-0-	842	3	57	9	Y	52	48	1			51
12	868 #	616	-0-	-252	-0-	516	3	100	9	Y	91	49	1			93
01	868 #	372	-0-	-496	-0-	221	3	151	9	Y	137	85	1			145
02	784 #	609	-0-	-175	-0-	478	3	131	9	Y	119	171	1			93
03	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					93

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

10	1829 X	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			N	-0-					37
11	1770 X	1698	-0-	-72	-0-	1698	3			N	-0-					37
12	1798 X	1665	-0-	-133	-0-	1665	3			N	-0-					37
01	2356 X	1662	-0-	-694	-0-	1662	3			N	-0-					37
02	1624 X	1587	-0-	-37	-0-	1587	3			N	-0-					37
03	1767 X	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					37

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					81
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					81
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					81
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					81
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					81
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

10	3503 X	3329	-0-	-174	-0-	3329	3			N	-0-					144
11	3360 X	3252	-0-	-108	-0-	3252	3			N	-0-					144
12	3472 X	3142	-0-	-330	-0-	3142	3			N	-0-					144
01	4402 X	3189	-0-	-1213	-0-	3189	3			N	-0-					144
02	3024 X	2943	-0-	-81	-0-	2943	3			N	-0-					144
03	3348 X	3200	-0-	-148	-0-	3200	3			N	-0-					144

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					149
11	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1071	2	1	9	N	1					150
12	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1096	2	1	9	N	1					151
01	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1076	2	4	9	N	4					155
02	1008 N	743	-0-	-265	-0-	741	2	2	9	N	2					157
03	1085 N	852	-0-	-233	-0-	851	2	1	9	N	1					158

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) //CONT.// 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					43
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					43
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					43
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					43

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 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
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					249
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					249
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					249
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					249
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					249
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					249

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 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
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	143	3	8	9	N	7					71
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	149	3	12	9	N	11					82
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	143	3	11	9	N	10					92
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7					99
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5					104
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	137	3	6	9	N	5					109

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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
10	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8615	3	388	9	Y	353	350	1			145
11	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7663	3	283	9	Y	257	185	1			217
12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7028	3	260	9	Y	236	289	1			164
01	10292 X	5351	-0-	-4941	-0-	5206	3	145	9	Y	132	187	1			109
02	9296 X	7242	-0-	-2054	-0-	6972	3	270	9	Y	245	158	1			196
03	8990 X	7202	-0-	-1788	-0-	6925	3	277	9	Y	252	361	1			87

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
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3672	3	100	9	Y	91					241
11	3210 X	3200	-0-	-10	-0-	3117	3	83	9	Y	75					316
12	3875 X	3344	-0-	-531	-0-	3291	3	53	9	Y	48	275	1			89
01	5983 X	2848	-0-	-3135	-0-	2743	3	105	9	Y	95					184
02	5404 X	3253	-0-	-2151	-0-	3141	3	112	9	Y	102	119	1			167
03	3782 X	3307	-0-	-475	-0-	3238	3	69	9	Y	63					230

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1041	3	48	9	Y	44					54
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	924	3	84	9	Y	76					130
12	1860	N	993	-0-	-867	-0-	945	3	48	9	Y	44	112	1			62
01	1085	N	551	-0-	-534	-0-	503	3	48	9	Y	44					106
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	770	3	101	9	Y	92	69	1			129
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	788	3	68	9	Y	62					191

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10051	3	411	9	Y	374	404	1			154
11	9000	X	8385	-0-	-615	-0-	8102	3	283	9	Y	257	194	1			217
12	9300	X	8487	-0-	-813	-0-	8227	3	260	9	Y	236	289	1			164
01	11780	X	6504	-0-	-5276	-0-	6298	3	206	9	Y	187	196	1			155
02	10640	X	7969	-0-	-2671	-0-	7653	3	316	9	Y	287	212	1			230
03	10447	X	7899	-0-	-2548	-0-	7622	3	277	9	Y	252	395	1			87

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

10	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14708	3	45	9	Y	41	86	1			39
11	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13796	3	37	9	Y	34					73
12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13930	3	32	9	Y	29	74	1			28
01	14570	X	9313	-0-	-5257	-0-	9288	3	25	9	Y	23					51
*02	13160	X	11577	-0-	-1583	-0-	11521	3	56	9	Y	51					102
03	14570	X	13137	-0-	-1433	-0-	13100	3	37	9	Y	34	75	1			61

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					30
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	601	3	24	9	Y	22					52
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	624	3	1	9	Y	1					53
01	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			Y	-0-	39	1			14
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	2					16
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	599	3	19	9	Y	17					33

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

10	8556	X	5607	-0-	-2949	-0-	5489	3	118	9	Y	107	61	1			144
11	8280	X	4558	-0-	-3722	-0-	4475	3	83	9	Y	75	80	1			139
12	3813	X	1440	-0-	-2373	-0-	1393	3	47	9	Y	43	107	1			75
01	5611	X	2407	-0-	-3204	-0-	2209	3	198	9	Y	180	68	1			187
*02	5068	X	3366	-0-	-1702	-0-	3243	3	123	9	Y	112					299
*03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6890	3	119	9	Y	108	164	1			243

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	3	13	9	Y	12					67
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					67
12	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1218	3	32	9	Y	29					96
01	1488	N	839	-0-	-649	-0-	817	3	22	9	Y	20	71	1			45
*02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	1193	3	17	9	Y	15					60
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1263	3	21	9	Y	19					79

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5487	X	52	-0-	-5435	-0-	52	3			Y	-0-	73	1			30
*09	4950	X	383	-0-	-4567	-0-	354	3	29	9	Y	26					56
10	1891	X	447	-0-	-1444	-0-	388	3	59	9	Y	54	58	1			52
11	1830	X	368	-0-	-1462	-0-	299	3	69	9	Y	63					115
12	496	X	356	-0-	-140	-0-	294	3	62	9	Y	56	115	1			56
01	434	N	198	-0-	-236	-0-	163	3	35	9	Y	32					88
*02	336	N	333	-0-	-3	-0-	264	3	69	9	Y	63					151
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	465	3	100	9	Y	91	112	1			130

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

*10	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2286	3	61	9	Y	55					154
*11	1920	X	683	-0-	-1237	-0-	677	3	6	9	Y	5					159
*12	2511	X	1037	-0-	-1474	-0-	1027	3	10	9	Y	9	115	1			53
*01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					53
*02	2268	X	1318	-0-	-950	-0-	1305	3	13	9	Y	12					65
03	2356	X	1168	-0-	-1188	-0-	1138	3	30	9	Y	27	42	1			54

UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

10	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	2250	3	56	9	N	51					103
11	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2125	3	63	9	N	57					160
12	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	2032	3	62	9	N	56					216
01	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	1997	3	51	9	N	46	192	1			70
02	2044	N	1647	-0-	-397	-0-	1596	3	51	9	N	46					116
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2225	3	69	9	N	63					179

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9000	3	34	9	N	31	185	1			166
11	7650	X	6725	-0-	-925	-0-	6680	3	45	9	N	41					207
12	8711	X	7479	-0-	-1232	-0-	7446	3	33	9	N	30					237
01	12772	X	6806	-0-	-5966	-0-	6756	3	50	9	N	45					282
*02	11536	X	7632	-0-	-3904	-0-	7558	3	74	9	N	67	187	1			162
03	9021	X	7566	-0-	-1455	-0-	7500	3	66	9	N	60					222

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

10	1674	X	1421	-0-	-253	-0-	1294	3	127	9	Y	115	135	1			197
11	1620	X	534	-0-	-1086	-0-	515	3	19	9	Y	17	110	1			104
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3163	3	119	9	Y	108	80	1			132
01	3162	X	31	-0-	-3131	-0-	28	3	3	9	Y	3	121	1			14
*02	2856	X	1165	-0-	-1691	-0-	1141	3	24	9	Y	22					36
03	3286	X	2212	-0-	-1074	-0-	2116	3	96	9	Y	87	20	1			103

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

*10	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2496	3	29	9	Y	26					73
*11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2288	3	37	9	Y	34					107
*12	3534	X	2638	-0-	-896	-0-	2514	3	124	9	Y	113	78	1			142
*01	3348	X	1774	-0-	-1574	-0-	1707	3	67	9	Y	61					203
*02	3024	X	2356	-0-	-668	-0-	2308	3	48	9	Y	44					247
03	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	2459	3	87	9	Y	79	145	1			176

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2879	3	102	9	N	93	173	1			112
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2753	3	160	9	N	145					257
12	3596	X	2591	-0-	-1005	-0-	2589	3	2	9	N	2					259
01	3596	X	2153	-0-	-1443	-0-	2076	3	77	9	N	70	189	1			140
02	3248	X	2579	-0-	-669	-0-	2521	3	58	9	N	53					193
03	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2602	3	66	9	N	60					253

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

10	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1399	3	2	9	N	2	43	1			141
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					141
12	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	1146	3	10	9	N	9					150
01	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	1113	3	7	9	N	6	85	1			71
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	3	9	9	N	8					79
03	1147	N	406	-0-	-741	-0-	406	3			N	-0-					79

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

10	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					14
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					14
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					14
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					14
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					14
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					14

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

*10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3800	3	50	9	Y	45					188
*11	3330	X	2588	-0-	-742	-0-	2510	3	78	9	Y	71	132	1			127
*12	3534	X	2978	-0-	-556	-0-	2947	3	31	9	Y	28					155
*01	3844	X	2055	-0-	-1789	-0-	2034	3	21	9	Y	19					174
*02	3472	X	2394	-0-	-1078	-0-	2379	3	15	9	Y	14					188
03	3844	X	3179	-0-	-665	-0-	3172	3	7	9	Y	6					194

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	836	-0-	-714	-0-	7	1	722	3	Y	97	113	1			32
						107	9									
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	7	1	717	3	Y	67	61	1			38
						74	9									
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	20	1	2014	3	Y	91	104	1			25
						100	9									
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	22	1	1187	3	Y	85	68	1			42
						94	9									
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	16	1	1354	3	Y	80	51	1			71
						88	9									
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1565	3	Y	93	101	1			63
						102	9									

BOLT, NE (STRAWN) 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
PFLUGER "L" WELL #: 1 RRCID -> 203425 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1649 - 1656

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PFLUGER "L" WELL #: 2 RRCID -> 211956 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1412 - 1418

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PFLUGER "L" WELL #: 4 RRCID -> 217549 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1658 - 1668

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PFLUGER "L" WELL #: 6 RRCID -> 226930 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1588 - 1596

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26403			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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON) 11288 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
STANSBERRY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 183966 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3159 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	33	-0-	33	550	33	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	161	-0-	161	711	161	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	90	-0-	90	801	90	3			N	-0-					-0-
01	210		68	-0-	-142	659	68	3			N	-0-					-0-
*02	687	N	28	-0-	-659	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) //CONT.// 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 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
10	1891 #	1654	-0-	-237	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
11	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
12	2201 #	1486	-0-	-715	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
01	2201 #	1035	-0-	-1166	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
02	1988 #	1599	-0-	-389	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
03	1891 #	1438	-0-	-453	-0-	1438	2		N	-0-			-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			55
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			55
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			55
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			55
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			55
03	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	2		N	-0-			55

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	1719	-0-	-471	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
12	2263 X	1858	-0-	-405	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	1496	-0-	-767	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
02	2044 X	1086	-0-	-958	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
03	2170 X	633	-0-	-1537	-0-	633	2		N	-0-			-0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			21
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			21
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			21
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			21
02	14B DENY	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-			21
03	14B DENY	13	-0-	13	25	13	2		N	-0-			21

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	1625	-0-	-266	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
11	1830 X	1414	-0-	-416	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
12	1953 X	1830	-0-	-123	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
01	1953 X	1125	-0-	-828	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
02	1764 X	940	-0-	-824	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03	1829 X	1110	-0-	-719	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	490	-0-	-1184	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	496	N	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	589	N	321	-0-	-268	-0-	321	2			N	-0-					-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					10
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					10
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					10
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					10
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT) //CONT.// 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	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
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			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

10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HENRY RESOURCES LLC 378535
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	608	3	N	44					141
							20	4	48	9							
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	N	44					185
							20	4	48	9							
12	868	N	566	-0-	-302	-0-	5	1	506	3	N	32	2	8			215
							20	4	35	9							
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	5	1	621	3	N	39					254
							43	9									
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	5	1	504	3	N	30					284
							33	9									
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	5	1	587	3	N	42					326
							46	9									

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
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	N	44					135
							30	4	48	9							
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	5	1	485	3	N	14					149
							15	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	517	3	N	14					163
							20	4	15	9							
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	5	1	444	3	N	22					185
							40	4	24	9							
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	662	3	N	52					237
							40	4	57	9							
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	N	25					262
							28	9									

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					17
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

10	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	810 N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					214
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					214
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					214
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

BROOKS (CANYON K) 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROOKS -17- WELL #: 1 RRCID -> 118331 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5887 - 5915

10	279 #	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	450 #	155	-0-	-295	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	465 #	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	465 #	151	-0-	-314	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	139	2	2	9	N	2					223
11	150 #	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-	176	0			47
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					47
01	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					47
02	140 #	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					47
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	134	2	18	9	N	16					63

P4 OPERATING, LLC 631638
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

10	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					190
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					190
12	279 #	266	-0-	-13	-0-	256	2	10	9	N	9					199
01	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					199
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					199
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					199

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

10	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					178
11	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	N	7	2	8			183
12	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	N	12	1	8			194
01	1116 #	1028	-0-	-88	-0-	1015	2	13	9	N	12					206
02	1008 #	919	-0-	-89	-0-	904	2	15	9	N	14	2	8			218
03	1116 #	943	-0-	-173	-0-	943	2			N	-0-	4	8			214

WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

10	248 #	243	-0-	-5	-0-	212	2	31	9	N	28					182
11	210 #	206	-0-	-4	-0-	192	2	14	9	N	13					195
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	202	2	21	9	N	19					214
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	204	2	26	9	N	24					238
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	187	2	15	9	N	14	183	1			69
03	248 #	234	-0-	-14	-0-	210	2	24	9	N	22					91

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 2 RRCID -> 138614 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6067 - 6084

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE 426299
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					191
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					191
12	279 #	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					191
01	372 #	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					191
02	336 #	177	-0-	-159	-0-	177	2			N	-0-					191
03	372 #	180	-0-	-192	-0-	180	2			N	-0-					191

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
10	465	#	440	-0-	-25	-0-	417	2	23	9	N	21					67
11	450	#	387	-0-	-63	-0-	383	2	4	9	N	4					71
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10					81
01	455	R	455	-0-	-0-	-0-	443	2	12	9	N	11					92
02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	N	4					96
03	496	#	449	-0-	-47	-0-	443	2	6	9	N	5					101

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

10	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					105
11	360	#	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					105
12	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					105
01	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					105
02	308	#	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					105
03	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					101

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

10	1209	#	1131	-0-	-78	-0-	1127	2	4	9	N	4					31
11	1170	#	1113	-0-	-57	-0-	1070	2	43	9	N	39					70
12	1178	#	1126	-0-	-52	-0-	1106	2	20	9	N	18					88
01	1147	#	1130	-0-	-17	-0-	1098	2	32	9	N	29					117
02	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26					143
*03	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1129	2	24	9	N	22					165

STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

10	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					66
11	1920	#	1664	-0-	-256	-0-	1663	3	1	9	N	1					67
12	1984	#	1786	-0-	-198	-0-	1786	3			N	-0-					67
01	2015	#	1905	-0-	-110	-0-	1904	3	1	9	N	1					68
02	1820	#	1546	-0-	-274	-0-	1544	3	2	9	N	2					70
03	2015	#	614	-0-	-1401	-0-	614	3			N	-0-					70

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

10	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					28
11	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					28
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					28
01	434	#	254	-0-	-180	-0-	254	3			N	-0-					28
02	392	#	269	-0-	-123	-0-	268	3	1	9	N	1					29
*03	612	R	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	N	1					30

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

10	725	R	725	-0-	-0-	-0-	722	3	3	9	N	3					42
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					44
12	682	#	606	-0-	-76	-0-	604	3	2	9	N	2					46
01	713	#	653	-0-	-60	-0-	651	3	2	9	N	2					48
02	644	#	608	-0-	-36	-0-	608	3			N	-0-					48
03	713	#	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					48

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798 #	1674	-0-	-124	-0-	168	1	1503	2	N	3					124
						3	9									
11	1680 #	1441	-0-	-239	-0-	168	1	1267	2	N	5					129
						6	9									
12	1736 #	1523	-0-	-213	-0-	186	1	1331	2	N	5					134
						6	9									
01	1674 #	1387	-0-	-287	-0-	168	1	1208	2	N	10					144
						11	9									
02	1512 #	1322	-0-	-190	-0-	168	1	1136	2	N	16					160
						18	9									
03	1674 #	1600	-0-	-74	-0-	186	1	1386	2	N	25					185
						28	9									

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

10	1395 #	1034	-0-	-361	-0-	1026	2	8	9	N	7					63
11	990 #	941	-0-	-49	-0-	935	2	6	9	N	5					68
12	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9					77
01	1023 #	982	-0-	-41	-0-	975	2	7	9	N	6					83
02	924 #	900	-0-	-24	-0-	894	2	6	9	N	5					88
*03	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	N	8					96

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON WELL #: 1 RRCID -> 112013 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5928 - 5972

10	T. A.	1286	-0-	1286	2437	1286	2			Y	-0-					16
11	T. A.	1066	-0-	1066	3503	1066	2			Y	-0-					16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3503					Y	-0-	16	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3503					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3503					Y	-0-					-0-
*03	3503 R	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

10	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					54
11	450 #	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					54
12	465 #	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					54
01	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					54
02	420 #	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					54
03	465 #	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					54

CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2007

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
CHARLTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 164190 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5745 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7843	X	1761	-0-	-6082	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	4583	-0-	-2017	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
*03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

10	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
*03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

10	93744		99122	-0-	5378	B	-106576	99122	3		N	-0-					-0-
11	90720		92508	-0-	1788	B	-104788	92508	3		N	-0-					-0-
12	93744		92455	-0-	-1289	B	-106077	92455	3		N	-0-					-0-
01	99107		94345	-0-	-4762	B	-110839	94345	3		N	-0-					-0-
02	89516		84737	-0-	-4779	B	-115618	84737	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-27434		CANCELLED UNDERAGE ->	-88184									
03	99107		93335	-0-	-5772	B	-33206	93335	3		N	-0-					-0-

SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

10	45133	N	45133	-0-	-0-	B	-0-	45133	3		N	-0-					-0-
11	43200	N	26955	-0-	-16245	B	-0-	26955	3		N	-0-					-0-
12	45058	N	45058	-0-	-0-	B	-0-	45058	3		N	-0-					-0-
01	45136	N	44278	-0-	-858	B	-0-	44278	3		N	-0-					-0-
02	28438	N	28438	-0-	-0-	B	-0-	28438	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
*03	39703	N	39703	-0-	-0-	B	-0-	39703	3		N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 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
10	11010	N	11010	-0-	-0- B	-0-	684	1	10326	3	N	-0-					-0-
11	10050	N	9565	-0-	-485 B	-0-	664	1	8901	3	N	-0-					-0-
12	10065	N	10065	-0-	-0- B	-0-	684	1	9381	3	N	-0-					-0-
01	11005	N	10408	-0-	-597 B	-0-	684	1	9724	3	N	-0-					-0-
02	9213	N	9213	-0-	-0- B	-0-	624	1	8589	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10075	N	5679	-0-	-4396 B	-0-	684	1	4993	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

10	28830	N	28091	-0-	-739 B	-0-	96	1	27994	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	27840	N	23977	-0-	-3863 B	-0-	96	1	23881	3	N	-0-					-0-
12	24931	N	24931	-0-	-0- B	-0-	96	1	24835	3	N	-0-					-0-
01	28086	N	24422	-0-	-3664 B	-0-	96	1	24326	3	N	-0-					-0-
02	22372	N	20056	-0-	-2316 B	-0-	96	1	19960	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24924	N	12440	-0-	-12484 B	-0-	96	1	12344	3	N	-0-					-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

10	48357	N	48357	-0-	-0- B	-0-	64	1	48292	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	45390	N	43240	-0-	-2150 B	-0-	64	1	43176	3	N	-0-					-0-
12	46814	N	46814	-0-	-0- B	-0-	64	1	46750	3	N	-0-					-0-
01	48360	N	46920	-0-	-1440 B	-0-	64	1	46856	3	N	-0-					-0-
02	42192	N	42192	-0-	-0- B	-0-	64	1	42125	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	46810	N	46361	-0-	-449 B	-0-	64	1	46284	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

10	4406	N	4406	-0-	-0- B	-0-	21	1	4385	3	N	-0-					-0-
11	4021	N	4021	-0-	-0- B	-0-	23	1	3998	3	N	-0-					-0-
12	4321	N	4321	-0-	-0- B	-0-	23	1	4298	3	N	-0-					-0-
01	4291	N	4291	-0-	-0- B	-0-	23	1	4268	3	N	-0-					-0-
*02	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	22	1	3705	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	4115	N	4115	-0-	-0- B	-0-	22	1	4093	3	N	-0-					-0-

GOODE, M.H. STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 146613 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415

10	44020	N	37595	-0-	-6425 B	-0-	64	1	37530	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	41640	N	34071	-0-	-7569 B	-0-	64	1	34007	3	N	-0-					-0-
12	39720	N	39720	-0-	-0- B	-0-	64	1	39654	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	37603	N	34417	-0-	-3186 B	-0-	64	1	34353	3	N	-0-					-0-
02	31808	N	29945	-0-	-1863 B	-0-	64	1	29878	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	39711	N	33723	-0-	-5988 B	-0-	64	1	33655	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22130 N	22130	-0-	-0- B	-0-	107	1	22023	3	N	-0-					-0-
11	18776 N	18776	-0-	-0- B	-0-	105	1	18671	3	N	-0-					-0-
12	20132 N	20132	-0-	-0- B	-0-	105	1	20027	3	N	-0-					-0-
01	22134 N	20060	-0-	-2074 B	-0-	105	1	19955	3	N	-0-					-0-
*02	17816 N	17816	-0-	-0- B	-0-	106	1	17710	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	20119 N	19666	-0-	-453 B	-0-	106	1	19552	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

*07	16392 N	16392	-0-	-0- B	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
*08	16213 N	16168	-0-	-45 B	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	15690 N	14477	-0-	-1213 B	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
10	17216 N	17216	-0-	-0- B	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
*11	15720 N	15720	-0-	-0- B	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
*12	14973 N	10363	-0-	-4610 B	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
*01	20878 N	20878	-0-	-0- B	-0-	20878	2			N	-0-					-0-
*02	14672 N	13503	-0-	-1169 B	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	16578 N	16578	-0-	-0- B	-0-	16578	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8133 N	8133	-0-	-0- B	-0-	8133	2	N	-0-			-0-
11	7401 N	7401	-0-	-0- B	-0-	7401	2	N	-0-			-0-
12	7759 N	7759	-0-	-0- B	-0-	7759	2	N	-0-			-0-
01	9881 N	9881	-0-	-0- B	-0-	9881	2	N	-0-			-0-
02	8927 N	8927	-0-	-0- B	-0-	8927	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	9259 N	9259	-0-	-0- B	-0-	9259	2	N	-0-			-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	46897 N	46897	-0-	-0- B	-0-	46897	2	N	-0-			-0-
11	41551 N	41551	-0-	-0- B	-0-	41551	2	N	-0-			-0-
12	40268 N	40268	-0-	-0- B	-0-	40268	2	N	-0-			-0-
01	43715 N	43715	-0-	-0- B	-0-	43715	2	N	-0-			-0-
02	41087 N	41087	-0-	-0- B	-0-	41087	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	44646 N	44646	-0-	-0- B	-0-	44646	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29014 N	29014	-0-	-0- B	-0-	29014	2	N	-0-			-0-
11	27213 N	27213	-0-	-0- B	-0-	27213	2	N	-0-			-0-
12	27173 N	27173	-0-	-0- B	-0-	27173	2	N	-0-			-0-
01	28477 N	28477	-0-	-0- B	-0-	28477	2	N	-0-			-0-
02	25912 N	25912	-0-	-0- B	-0-	25912	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	28417 N	28417	-0-	-0- B	-0-	28417	2	N	-0-			-0-

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
10	5115 N	4934	-0-	-181 B	-0-	4934	2	N	-0-			-0-
11	4950 N	4670	-0-	-280 B	-0-	4670	2	N	-0-			-0-
12	4820 N	4820	-0-	-0- B	-0-	4820	2	N	-0-			-0-
01	4943 N	4943	-0-	-0- B	-0-	4943	2	N	-0-			-0-
02	4275 N	4275	-0-	-0- B	-0-	4275	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4805 N	4711	-0-	-94 B	-0-	4711	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929 N	3529	-0-	-1400 B	-0-	3529	2	N	-0-			-0-
11	6530 N	6530	-0-	-0- B	-0-	6530	2	N	-0-			-0-
12	5802 N	5802	-0-	-0- B	-0-	5802	2	N	-0-			-0-
01	5908 N	5908	-0-	-0- B	-0-	5908	2	N	-0-			-0-
02	5199 N	5199	-0-	-0- B	-0-	5199	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5797 N	5046	-0-	-751 B	-0-	5046	2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23417	N	23417	-0-	-0- B	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
11	22380	N	22237	-0-	-143 B	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
12	22759	N	22759	-0-	-0- B	-0-	22759	2			N	-0-					-0-
01	21543	N	21543	-0-	-0- B	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
02	20837	N	20837	-0-	-0- B	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	22855	N	22855	-0-	-0- B	-0-	22855	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25510	N	25510	-0-	-0- B	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
11	24357	N	24357	-0-	-0- B	-0-	24357	2			N	-0-					-0-
12	26529	N	26529	-0-	-0- B	-0-	26529	2			N	-0-					-0-
01	26009	N	26009	-0-	-0- B	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
02	22874	N	22874	-0-	-0- B	-0-	22874	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	25466	N	25466	-0-	-0- B	-0-	25466	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 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
10	3974	N	3974	-0-	-0- B	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	3257	N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3347	N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
01	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	N	10970	-0-	-3135 B	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
11	13530	N	10807	-0-	-2723 B	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
12	11424	N	11424	-0-	-0- B	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
01	10158	N	10158	-0-	-0- B	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
02	10070	N	10070	-0-	-0- B	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	10894	N	10894	-0-	-0- B	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12509	N	12509	-0-	-0- B	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
11	10374	N	10374	-0-	-0- B	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
12	9937	N	9937	-0-	-0- B	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
01	9930	N	9930	-0-	-0- B	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
02	8892	N	8892	-0-	-0- B	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9951	N	9653	-0-	-298 B	-0-	9653	2			N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5996	N	5996	-0-	-0- B	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	5400	N	4595	-0-	-805 B	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
12	5319	N	5319	-0-	-0- B	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5209	-0-	5209 B	5209	5209	2			N	-0-					-0-
02	9893	N	4684	-0-	-5209 B	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5332	N	3081	-0-	-2251 B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
10	1829 N	1785	-0-	-44 B	-0-	320	1	1465	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1697	-0-	-103 B	-0-	358	1	1339	2	N	-0-					-0-
12	1829 N	1758	-0-	-71 B	-0-	372	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1553	-0-	-245 B	-0-	395	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1540	-0-	-56 B	-0-	240	1	1300	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	229	1	1545	2	N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13	13	8			6
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					6
02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	7402 N	7402	-0-	-0- B	-0-	7400	2	2	9	N	2	2	8			6

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

10	26166 N	26166	-0-	-0- B	-0-	26166	3			N	-0-					-0-
11	24180 N	24030	-0-	-150 B	-0-	24030	3			N	-0-					-0-
12	25097 N	25097	-0-	-0- B	-0-	25097	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	25321	-0-	25321 B	25321	25321	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	22618	-0-	22618 B	47939	22618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47939																
*03	T. A.	25062	-0-	25062 B	73001	25062	3			N	-0-					-0-

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

10	19722 N	19722	-0-	-0- B	-0-	19722	3			N	-0-					-0-
11	19433 N	19433	-0-	-0- B	-0-	19433	3			N	-0-					-0-
12	16238 N	16238	-0-	-0- B	-0-	16238	3			N	-0-					-0-
01	19716 N	18529	-0-	-1187 B	-0-	18529	3			N	-0-					-0-
02	35500 N	35500	-0-	-0- B	-0-	35500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	32427 N	32427	-0-	-0- B	-0-	32427	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

10	52607 N	50497	-0-	-2110 B	-0-	50497	3			N	-0-					-0-
11	51270 N	44925	-0-	-6345 B	-0-	44925	3			N	-0-					-0-
12	50228 N	50228	-0-	-0- B	-0-	50228	3			N	-0-					-0-
01	52400 N	52400	-0-	-0- B	-0-	52400	3			N	-0-					-0-
02	52932 N	52932	-0-	-0- B	-0-	52932	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	54507 N	54507	-0-	-0- B	-0-	54507	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	61225 N	67066	-0-	5841 B	-1694	67066	3	N	-0-			-0-
11	66660 N	57490	-0-	-9170 B	-1694	57490	3	N	-0-			-0-
12	64817 N	66511	-0-	1694 B	-0-	66511	3	N	-0-			-0-
01	68907 N	68907	-0-	-0- B	-0-	68907	3	N	-0-			-0-
02	62145 N	62145	-0-	-0- B	-0-	62145	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	66526 N	64988	-0-	-1538 B	-0-	64988	3	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
11	480 N	349	-0-	-131 B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
12	496 N	329	-0-	-167 B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
01	496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
02	336 N	234	-0-	-102 B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

10	54422 N	54422	-0-	-0- B	-0-	54422	3	N	-0-			-0-
11	51390 N	46333	-0-	-5057 B	-0-	46333	3	N	-0-			-0-
12	52534 N	52534	-0-	-0- B	-0-	52534	3	N	-0-			-0-
01	54436 N	53425	-0-	-1011 B	-0-	53425	3	N	-0-			-0-
02	48257 N	48257	-0-	-0- B	-0-	48257	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	52545 N	50853	-0-	-1692 B	-0-	50853	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

10	2511 N	1803	-0-	-708 B	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
11	2430 N	797	-0-	-1633 B	-0-	797	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4159	-0-	1059 B	1059	4159	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4438	-0-	1338 B	2397	4438	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3794	-0-	994 B	3391	3794	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3391												
*03	7647 R	4256	-0-	-3391 B	-0-	4256	3	N	-0-			-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

10	5394 N	4901	-0-	-493 B	-0-	4901	3	N	-0-			-0-
11	5326 N	5326	-0-	-0- B	-0-	5326	3	N	-0-			-0-
12	4432 N	4432	-0-	-0- B	-0-	4432	3	N	-0-			-0-
01	4898 N	4686	-0-	-212 B	-0-	4686	3	N	-0-			-0-
02	4831 N	4831	-0-	-0- B	-0-	4831	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	5280 N	5280	-0-	-0- B	-0-	5280	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 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
10	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1363	-0-	-137 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1124	-0-	-333 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1032	-0-	-487 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	860	-0-	-400 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-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

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

10	7839 N	7839	-0-	-0- B	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
11	7713 N	7713	-0-	-0- B	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
12	9159 N	9159	-0-	-0- B	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
01	8104 N	8104	-0-	-0- B	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
02	7196 N	6593	-0-	-603 B	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	9145 N	7613	-0-	-1532 B	-0-	7613	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

10	47653 N	47653	-0-	-0- B	-0-	47653	3			N	-0-					-0-
11	48600 N	43531	-0-	-5069 B	-0-	43531	3			N	-0-					-0-
12	46239 N	46239	-0-	-0- B	-0-	46239	3			N	-0-					-0-
01	47647 N	47122	-0-	-525 B	-0-	47122	3			N	-0-					-0-
02	40628 N	33518	-0-	-7110 B	-0-	33518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	49105 N	49105	-0-	-0- B	-0-	49105	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

10	27693 N	27693	-0-	-0- B	-0-	27693	3			N	-0-					-0-
11	19842 N	19842	-0-	-0- B	-0-	19842	3			N	-0-					-0-
12	21156 N	21156	-0-	-0- B	-0-	21156	3			N	-0-					-0-
01	23281 N	22448	-0-	-833 B	-0-	22448	3			N	-0-					-0-
02	18508 N	18306	-0-	-202 B	-0-	18306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	21142 N	21119	-0-	-23 B	-0-	21119	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	38406 N	38406	-0-	-0- B	-0-	38406	3	N	-0-			-0-
11	35682 N	35682	-0-	-0- B	-0-	35682	3	N	-0-			-0-
12	36611 N	36158	-0-	-453 B	-0-	36158	3	N	-0-			-0-
01	38409 N	34664	-0-	-3745 B	-0-	34664	3	N	-0-			-0-
02	33292 N	32142	-0-	-1150 B	-0-	32142	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	36268 N	36268	-0-	-0- B	-0-	36268	3	N	-0-			-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

10	5154 N	5154	-0-	-0- B	-0-	5154	3	N	-0-			-0-
11	6019 N	6019	-0-	-0- B	-0-	6019	3	N	-0-			-0-
12	6521 N	6521	-0-	-0- B	-0-	6521	3	N	-0-			-0-
01	7189 N	7189	-0-	-0- B	-0-	7189	3	N	-0-			-0-
02	5550 N	5550	-0-	-0- B	-0-	5550	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	5334 N	5334	-0-	-0- B	-0-	5334	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

10	9838 N	9838	-0-	-0- B	-0-	9838	3	N	-0-			-0-
11	9900 N	8289	-0-	-1611 B	-0-	8289	3	N	-0-			-0-
12	9882 N	9882	-0-	-0- B	-0-	9882	3	N	-0-			-0-
01	9827 N	9715	-0-	-112 B	-0-	9715	3	N	-0-			-0-
02	8515 N	8515	-0-	-0- B	-0-	8515	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9889 N	9391	-0-	-498 B	-0-	9391	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

10	26799 N	26799	-0-	-0- B	-0-	26799	3	N	-0-			-0-
11	25440 N	22673	-0-	-2767 B	-0-	22673	3	N	-0-			-0-
12	26777 N	26777	-0-	-0- B	-0-	26777	3	N	-0-			-0-
01	26784 N	24739	-0-	-2045 B	-0-	24739	3	N	-0-			-0-
02	21849 N	21849	-0-	-0- B	-0-	21849	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	26784 N	23627	-0-	-3157 B	-0-	23627	3	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

10	43338 N	42347	-0-	-991 B	-0-	42347	3	N	-0-			-0-
11	47760 N	39403	-0-	-8357 B	-0-	39403	3	N	-0-			-0-
12	43350 N	43350	-0-	-0- B	-0-	43350	3	N	-0-			-0-
01	46125 N	46125	-0-	-0- B	-0-	46125	3	N	-0-			-0-
02	40757 N	40757	-0-	-0- B	-0-	40757	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	43338 N	41830	-0-	-1508 B	-0-	41830	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
10	33418 N	32485	-0-	-933 B	-0-	32485	3		N	-0-			-0-
11	29310 N	26331	-0-	-2979 B	-0-	26331	3		N	-0-			-0-
12	33666 N	33666	-0-	-0- B	-0-	33666	3		N	-0-			-0-
01	32488 N	30913	-0-	-1575 B	-0-	30913	3		N	-0-			-0-
02	29341 N	29341	-0-	-0- B	-0-	29341	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	33666 N	30484	-0-	-3182 B	-0-	30484	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

10	14136 N	11369	-0-	-2767 B	-0-	11369	3		N	-0-			-0-
11	11730 N	11220	-0-	-510 B	-0-	11220	3		N	-0-			-0-
12	13985 N	13985	-0-	-0- B	-0-	13985	3		N	-0-			-0-
01	12392 N	12392	-0-	-0- B	-0-	12392	3		N	-0-			-0-
02	10763 N	10763	-0-	-0- B	-0-	10763	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12090 N	11960	-0-	-130 B	-0-	11960	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

10	8897 N	8304	-0-	-593 B	-0-	8304	3		N	-0-			-0-
11	8010 N	7204	-0-	-806 B	-0-	7204	3		N	-0-			-0-
12	7981 N	7981	-0-	-0- B	-0-	7981	3		N	-0-			-0-
01	8277 N	7600	-0-	-677 B	-0-	7600	3		N	-0-			-0-
02	6845 N	6845	-0-	-0- B	-0-	6845	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7967 N	6974	-0-	-993 B	-0-	6974	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

10	29178 N	29178	-0-	-0- B	-0-	29178	3		N	-0-			-0-
11	29249 N	29249	-0-	-0- B	-0-	29249	3		N	-0-			-0-
12	29159 N	29159	-0-	-0- B	-0-	29159	3		N	-0-			-0-
01	29171 N	28907	-0-	-264 B	-0-	28907	3		N	-0-			-0-
02	27300 N	25585	-0-	-1715 B	-0-	25585	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	29171 N	25842	-0-	-3329 B	-0-	25842	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

10	17307 N	17307	-0-	-0- B	-0-	17307	3		N	-0-			-0-
11	15785 N	15785	-0-	-0- B	-0-	15785	3		N	-0-			-0-
12	15407 N	15407	-0-	-0- B	-0-	15407	3		N	-0-			-0-
01	15071 N	15071	-0-	-0- B	-0-	15071	3		N	-0-			-0-
02	13665 N	13665	-0-	-0- B	-0-	13665	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	15390 N	15390	-0-	-0- B	-0-	15390	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

10	5895 N	5895	-0-	-0- B	-0-	5895	3		N	-0-			-0-
11	5040 N	5021	-0-	-19 B	-0-	5021	3		N	-0-			-0-
12	6045 N	5760	-0-	-285 B	-0-	5760	3		N	-0-			-0-
01	10158 N	10158	-0-	-0- B	-0-	10158	3		N	-0-			-0-
02	11335 N	11335	-0-	-0- B	-0-	11335	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14430 N	14430	-0-	-0- B	-0-	14430	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	41912 N	36682	-0-	-5230 B	-0-	36682	3		N	-0-			-0-
11	39600 N	34447	-0-	-5153 B	-0-	34447	3		N	-0-			-0-
12	43045 N	43045	-0-	-0- B	-0-	43045	3		N	-0-			-0-
01	41844 N	41844	-0-	-0- B	-0-	41844	3		N	-0-			-0-
02	36895 N	36895	-0-	-0- B	-0-	36895	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	43059 N	38857	-0-	-4202 B	-0-	38857	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
03	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

10	11408 X	9901	-0-	-1507	-0-	9901	2		N	-0-			-0-
11	11040 X	6773	-0-	-4267	-0-	6773	2		N	-0-			-0-
12	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14382	-0-	14382	14382	14382	2		N	-0-			-0-
02	24351 X	9969	-0-	-14382	-0-	9969	2		N	-0-			-0-
*03	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 150015 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12686 - 12880

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

10	2139	N	1618	-0-	-521	-0-	186	1	1432	3	N	-0-		-0-
11	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	182	1	1482	3	N	-0-		-0-
12	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	162	1	1298	3	N	-0-		-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	198	1	1509	3	N	-0-		-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	162	1	1420	3	N	-0-		-0-
03	1457	N	800	-0-	-657	-0-	92	1	708	3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	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

10	3100 N	3185	-0-	85	376	3185	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4245	-0-	1245	1621	4245	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3425	-0-	325	1946	3425	2			N	-0-			-0-
01	5200 X	3254	-0-	-1946	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
*03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	375	-0-	375	375	375	2			N	-0-			-0-
01	642 N	267	-0-	-375	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2			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

10	3596 X	2190	-0-	-1406	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
11	3480 X	1958	-0-	-1522	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	2777	-0-	-323	-0-	2777	2			N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

10	5177 X	4883	-0-	-294	-0-	876	1	4007	2	N	-0-			-0-
11	4860 X	4770	-0-	-90	-0-	1008	1	3762	2	N	-0-			-0-
12	5022 X	4825	-0-	-197	-0-	1021	1	3804	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	4827	-0-	-164	-0-	1227	1	3600	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	4171	-0-	-337	-0-	651	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	4777	-0-	-152	-0-	617	1	4160	2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936

BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	10950	-0-	-480	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	11324	-0-	-456	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
01	11935	X	11463	-0-	-472	-0-	11463	3			N	-0-					-0-
02	10780	X	10483	-0-	-297	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	11315	-0-	-620	-0-	11315	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	600	N	259	-0-	-341	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2882	-0-	-568	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3334	-0-	-696	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3072	-0-	-958	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3095	-0-	-545	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	3473	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3575	-0-	-951	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3411	-0-	-960	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2391	-0-	-1980	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

10	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	13	1	8710	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	8171	-0-	-349	-0-	13	1	8158	3	N	-0-					-0-
12	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	13	1	8731	3	N	-0-					-0-
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	13	1	8918	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	7540	-0-	-328	-0-	12	1	7528	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	8120	-0-	-622	-0-	13	1	8107	3	N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 152494 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11716 - 11906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

10	7843 X	5507	-0-	-2336	-0-	5507	3		N	-0-			-0-
11	7590 X	5321	-0-	-2269	-0-	5321	3		N	-0-			-0-
12	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	3		N	-0-			-0-
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3		N	-0-			-0-
02	4984 X	4776	-0-	-208	-0-	4776	3		N	-0-			-0-
03	9331 X	6202	-0-	-3129	-0-	6202	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

10	8804 X	7543	-0-	-1261	-0-	7543	3		N	-0-			-0-
11	8520 X	7621	-0-	-899	-0-	7621	3		N	-0-			-0-
12	8804 X	7895	-0-	-909	-0-	7895	3		N	-0-			-0-
01	7533 X	7173	-0-	-360	-0-	7173	3		N	-0-			-0-
02	7112 X	6758	-0-	-354	-0-	6758	3		N	-0-			-0-
*03	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		N	-0-			-0-
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
*03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

10	589 N	217	-0-	-372	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03	868 N	217	-0-	-651	-0-	217	3		N	-0-			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

10	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
11	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3163	-0-	63	63	3163	3		N	-0-			-0-
02	2446 N	2383	-0-	-63	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
*03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

10	1054 X	176	-0-	-878	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
12	1054 X	295	-0-	-759	-0-	295	3		N	-0-			-0-
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3		N	-0-			-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20336 X	17117	-0-	-3219	-0-	17117	3			N	-0-					-0-
11	19680 X	18471	-0-	-1209	-0-	18471	3			N	-0-					-0-
12	19406 X	18557	-0-	-849	-0-	18557	3			N	-0-					-0-
01	19406 X	17574	-0-	-1832	-0-	17574	3			N	-0-					-0-
02	17248 X	16116	-0-	-1132	-0-	16116	3			N	-0-					-0-
03	19096 X	16250	-0-	-2846	-0-	16250	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
11	4290 X	557	-0-	-3733	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	2015 X	1071	-0-	-944	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	4867 X	843	-0-	-4024	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	4396 X	591	-0-	-3805	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	4867 X	1115	-0-	-3752	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

10	6572 X	5138	-0-	-1434	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
11	6360 X	4618	-0-	-1742	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	6200 X	5849	-0-	-351	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
01	6200 X	5386	-0-	-814	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
02	4648 X	4527	-0-	-121	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	5859 X	4735	-0-	-1124	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

10	37634 X	36746	-0-	-888	-0-	36746	3			N	-0-					-0-
11	36420 X	29265	-0-	-7155	-0-	29265	3			N	-0-					-0-
12	38741 X	38741	-0-	-0-	-0-	38741	3			N	-0-					-0-
01	36735 X	31306	-0-	-5429	-0-	31306	3			N	-0-					-0-
02	33180 X	30862	-0-	-2318	-0-	30862	3			N	-0-					-0-
03	37603 X	31359	-0-	-6244	-0-	31359	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

10	5301 X	5215	-0-	-86	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
11	5490 X	4398	-0-	-1092	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
12	5673 X	5430	-0-	-243	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
01	5673 X	4665	-0-	-1008	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
03	5425 X	4323	-0-	-1102	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

10	16182 X	9953	-0-	-6229	-0-	9953	3			N	-0-					-0-
11	15660 X	834	-0-	-14826	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	25778 X	25778	-0-	-0-	-0-	25778	3			N	-0-					-0-
01	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	22797	3			N	-0-					-0-
02	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	3			N	-0-					-0-
*03	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	18694	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	3			N	-0-					-0-
11	16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	16788	3			N	-0-					-0-
12	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	3			N	-0-					-0-
01	22445 X	22445	-0-	-0-	-0-	22445	3			N	-0-					-0-
02	18260 X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	3			N	-0-					-0-
*03	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	13280	3			N	-0-					-0-
11	10860 X	9527	-0-	-1333	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
12	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	3			N	-0-					-0-
01	13268 X	10101	-0-	-3167	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
02	11984 X	9110	-0-	-2874	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
03	13268 X	9006	-0-	-4262	-0-	9006	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

10	19096 X	16296	-0-	-2800	-0-	16296	3			N	-0-					-0-
11	18480 X	16511	-0-	-1969	-0-	16511	3			N	-0-					-0-
12	19096 X	18640	-0-	-456	-0-	18640	3			N	-0-					-0-
01	18724 X	18368	-0-	-356	-0-	18368	3			N	-0-					-0-
02	15400 X	14757	-0-	-643	-0-	14757	3			N	-0-					-0-
03	18631 X	16967	-0-	-1664	-0-	16967	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

10	4123 X	3549	-0-	-574	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	2931	-0-	-603	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3556 X	2784	-0-	-772	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	3937 X	2925	-0-	-1012	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
12	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
01	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
02	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
*03	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

10	2821 N	2751	-0-	-70	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	2700 N	2471	-0-	-229	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3166	-0-	66	66	3166	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3081	-0-	-19	47	3081	3			N	-0-					-0-
02	2692 N	2645	-0-	-47	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
11	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
01	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
*03	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

10	42625 X	41298	-0-	-1327	-0-	41298	3		N	-0-			-0-
11	41250 X	35570	-0-	-5680	-0-	35570	3		N	-0-			-0-
12	41199 X	39436	-0-	-1763	-0-	39436	3		N	-0-			-0-
01	41292 X	39183	-0-	-2109	-0-	39183	3		N	-0-			-0-
02	37296 X	33414	-0-	-3882	-0-	33414	3		N	-0-			-0-
03	41292 X	36665	-0-	-4627	-0-	36665	3		N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

10	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3		N	-0-			-0-
11	7890 X	6593	-0-	-1297	-0-	6593	3		N	-0-			-0-
12	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3		N	-0-			-0-
01	8277 X	7699	-0-	-578	-0-	7699	3		N	-0-			-0-
02	7476 X	6610	-0-	-866	-0-	6610	3		N	-0-			-0-
03	8339 X	7870	-0-	-469	-0-	7870	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

10	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3		N	-0-			-0-
11	5220 X	4689	-0-	-531	-0-	4689	3		N	-0-			-0-
12	6355 X	5359	-0-	-996	-0-	5359	3		N	-0-			-0-
01	6479 X	4622	-0-	-1857	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
02	5852 X	3590	-0-	-2262	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
03	6479 X	4801	-0-	-1678	-0-	4801	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

10	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3		N	-0-			-0-
11	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	3		N	-0-			-0-
12	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3		N	-0-			-0-
01	11780 X	7031	-0-	-4749	-0-	7031	3		N	-0-			-0-
02	10640 X	170	-0-	-10470	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

10	13454 X	12929	-0-	-525	-0-	12929	3		N	-0-			-0-
11	13020 X	9703	-0-	-3317	-0-	9703	3		N	-0-			-0-
12	12958 X	11575	-0-	-1383	-0-	11575	3		N	-0-			-0-
01	12958 X	10279	-0-	-2679	-0-	10279	3		N	-0-			-0-
02	11676 X	10544	-0-	-1132	-0-	10544	3		N	-0-			-0-
03	12927 X	9485	-0-	-3442	-0-	9485	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
GOODE ESTATE E WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

10	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1268	3			Y	-0-					2
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					2
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			Y	-0-					2
01	1271	N	730	-0-	-541	-0-	730	3			Y	-0-					2
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					2
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					2

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					7
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					7
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					7
01	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	3			N	-0-					7
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					7
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					7

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

10	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	3			N	-0-					3
11	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			N	-0-					3
12	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			N	-0-					3
01	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1223	3			N	-0-					3
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					3
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					1
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					1
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
10	775	X	593	-0-	-182	-0-	593	3			N	-0-					2
11	540	X	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					2
12	589	X	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					2
01	589	X	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					2
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					2
*03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					2

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

10	589	X	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					1
11	630	X	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					1
12	651	X	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					1
01	651	X	428	-0-	-223	-0-	428	3			N	-0-					1
02	532	X	469	-0-	-63	-0-	469	3			N	-0-					1
*03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

10	1271	X	1100	-0-	-171	-0-	1100	3			N	-0-					53
11	1230	X	1124	-0-	-106	-0-	1124	3			N	-0-					53
12	1271	X	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					53
01	1240	X	1041	-0-	-199	-0-	1041	3			N	-0-					53
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					53
*03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					53

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					3
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					3
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					3
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					3
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	3			N	-0-					3
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					1
11	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	3			N	-0-					1
12	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	3			N	-0-					1
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	3			N	-0-					1
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					1
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					1

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					4
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					4
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					4
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					4
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					4
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					4

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

10	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3		N	-0-					6
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-					6
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3		N	-0-					6
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-					6
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-					6
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

10	651	X	553	-0-	-98	-0-	553	3		N	-0-					-0-
11	630	X	561	-0-	-69	-0-	561	3		N	-0-					-0-
12	651	X	553	-0-	-98	-0-	553	3		N	-0-					-0-
01	651	X	559	-0-	-92	-0-	559	3		N	-0-					-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-					-0-
*03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-					1
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3		N	-0-					1
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-					1
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-					1
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					1
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					1

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3		Y	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3		Y	-0-					-0-
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3		Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3		N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3		N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-					1
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3		N	-0-					1
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-					1
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3		N	-0-					1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-					1
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	857	-0-	-104	-0-	857	3			N	-0-					4
11	930	X	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					4
12	961	X	810	-0-	-151	-0-	810	3			N	-0-					4
01	930	X	700	-0-	-230	-0-	700	3			N	-0-					4
02	784	X	743	-0-	-41	-0-	743	3			N	-0-					4
*03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					4

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

10	434	X	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					3
11	420	X	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					3
12	434	X	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					3
01	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					3
02	392	X	345	-0-	-47	-0-	345	3			N	-0-					3
*03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			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

10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	434	X	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	434	X	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	392	X	311	-0-	-81	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	434	X	218	-0-	-216	-0-	218	2			N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2285	-0-	-350	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	330	X	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	X	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	X	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			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

10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 1 U RRCID -> 018798 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 14873 PERF. 6221 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

10	62 X	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	N	-0-			-0-
11	60 X	34	-0-	-26	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
12	62 X	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	2	N	-0-			-0-
01	62 X	39	-0-	-23	-0-	10	1	29	2	N	-0-			-0-
02	56 X	40	-0-	-16	-0-	6	1	34	2	N	-0-			-0-
*03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-			-0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	94	1	415	2	N	-0-			-0-
11	450 N	295	-0-	-155	-0-	41	1	254	2	N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	374	2	N	-0-			-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	199	1	248	2	N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	105	1	231	2	N	-0-			-0-
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	147	1	201	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

10	4061 X	3490	-0-	-571	-0-	626	1	2864	2	N	-0-			35
11	3930 X	3391	-0-	-539	-0-	716	1	2675	2	N	-0-			35
12	4061 X	3022	-0-	-1039	-0-	639	1	2383	2	N	-0-			35
01	3720 X	2874	-0-	-846	-0-	731	1	2143	2	N	-0-			35
02	3360 X	2667	-0-	-693	-0-	416	1	2251	2	N	-0-			35
03	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	432	1	2917	2	N	-0-			35

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

10	1178 X	989	-0-	-189	-0-	177	1	812	2	N	-0-			-0-
11	1140 X	968	-0-	-172	-0-	204	1	764	2	N	-0-			-0-
12	1178 X	958	-0-	-220	-0-	203	1	755	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	861	-0-	-224	-0-	219	1	642	2	N	-0-			-0-
02	980 X	805	-0-	-175	-0-	126	1	679	2	N	-0-			-0-
*03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	131	1	883	2	N	-0-			-0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					9
11	1110 N	976	-0-	-134	-0-	976	2			N	-0-					9
12	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					9
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					9
02	924 N	814	-0-	-110	-0-	814	2			N	-0-					9
03	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					9

HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	784 N	699	-0-	-85	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					27
11	2070 N	830	-0-	-1240	-0-	821	3	9	9	N	8					35
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					35
01	2139 N	1745	-0-	-394	-0-	1745	3			N	-0-					35
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					35
03	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	1910	3			N	-0-					35

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

10	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					20
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			N	-0-					20
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					20
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					20
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					20
*03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					20

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	896 N	745	-0-	-151	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					58
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					58
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					58
01	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					58
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					58
*03	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					58

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 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
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					26
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					26
12	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					26
01	1271 N	897	-0-	-374	-0-	897	2			N	-0-					26
02	1120 N	1077	-0-	-43	-0-	1077	2			N	-0-					26
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					26

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

10	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	672 N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1581	N	50	-0-	-1531	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	480	-0-	-1350	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			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
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	840	N	656	-0-	-184	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			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
10	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			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
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			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
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			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
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	3	9	9	Y	8					43
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	Y	1					44
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	992	3	2	9	Y	2					46
01	1178	N	887	-0-	-291	-0-	877	3	10	9	Y	9					55
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	834	3	4	9	Y	4					59
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					59

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
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			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
10	7626	X	6428	-0-	-1198	-0-	6405	3	23	9	Y	21					114
11	7530	X	6417	-0-	-1113	-0-	6413	3	4	9	Y	4					118
12	7967	X	6703	-0-	-1264	-0-	6696	3	7	9	Y	6					124
01	7874	X	6404	-0-	-1470	-0-	6378	3	26	9	Y	24					148
02	7112	X	5843	-0-	-1269	-0-	5832	3	11	9	Y	10					158
*03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	3			Y	-0-					158

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
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	867	3	3	9	Y	3					16
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					16
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	738	3	1	9	Y	1					17
01	868	N	679	-0-	-189	-0-	675	3	4	9	Y	4					21
02	868	N	565	-0-	-303	-0-	564	3	1	9	Y	1					22
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					22

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

10	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	810	N	605	-0-	-205	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4338	-0-	-612	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4407	-0-	-708	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4329	-0-	-786	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4360	-0-	-260	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2485	-0-	-365	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
*03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

10	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2385	-0-	-499	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1117	-0-	-31	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2064	-0-	-120	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	124	1	953	3	N	-0-					-0-
11	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	118	1	961	3	N	-0-					-0-
12	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	148	1	1184	3	N	-0-					-0-
01	1178 #	966	-0-	-212	-0-	112	1	854	3	N	-0-					-0-
02	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	118	1	1033	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	1333 #	682	-0-	-651	-0-	78	1	603	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

10	620 N	541	-0-	-79	-0-	100	1	441	2	N	-0-					-0-
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	26	1	164	2	N	-0-					-0-
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	45	1	164	2	N	-0-					-0-
01	527 N	253	-0-	-274	-0-	113	1	140	2	N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	95	1	207	2	N	-0-					-0-
03	217 N	22	-0-	-195	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

10	4588 #	4438	-0-	-150	-0-	402	1	4036	3	N	-0-					-0-
11	5370 #	3213	-0-	-2157	-0-	281	1	2932	3	N	-0-					-0-
12	5549 #	4417	-0-	-1132	-0-	282	1	4135	3	N	-0-					-0-
01	5549 #	4542	-0-	-1007	-0-	330	1	4212	3	N	-0-					-0-
02	4077 R	4077	-0-	-0-	-0-	345	1	3732	3	N	-0-					-0-
*03	4799 R	4799	-0-	-0-	-0-	439	1	4360	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

10	4526 X	3886	-0-	-640	-0-	352	1	3534	3	N	-0-					-0-
11	4380 X	2865	-0-	-1515	-0-	251	1	2614	3	N	-0-					-0-
12	4526 X	3844	-0-	-682	-0-	246	1	3598	3	N	-0-					-0-
01	4185 X	4055	-0-	-130	-0-	295	1	3760	3	N	-0-					-0-
02	3500 X	3224	-0-	-276	-0-	273	1	2951	3	N	-0-					-0-
03	3875 X	3791	-0-	-84	-0-	346	1	3445	3	N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

10	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	280	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	840 N	785	-0-	-55	-0-	108	1	677	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	244	1	897	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1079	-0-	-440	-0-	480	1	599	2	N	-0-					-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	285	1	624	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	564	-0-	-583	-0-	238	1	326	2	N	-0-					-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

2 W PETROLEUM 953633
WARD WELL #: 1 RRCID -> 241840 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

*04	0 W	10216	-0-	10216	21537	10095	3	121	9	N	110	115	1			43
*05	0 W	9720	-0-	9720	31257	188	1	9412	3	N	109	109	1			43
						120	9									
*06	0 W	5253	-0-	5253	36510	5128	3	125	9	N	114	122	1			35
*07	0 W	5416	-0-	5416	41926	108	1	5190	3	N	107	102	1			40
						118	9									
*08	0 W	4924	-0-	4924	46850	4828	3	96	9	N	87	84	1			43
*09	0 W	4938	-0-	4938	51788	107	1	4728	3	N	94	93	1	1	8	43
						103	9									
*10	0 W	4908	-0-	4908	56696	4820	3	88	9	N	80	97	1			26
11	0 W	4631	-0-	4631	61327	4526	3	105	9	Y	95	90	1			31
12	0 W	4406	-0-	4406	65733	51	1	4287	3	Y	62	74	1			19
						68	9									
01	0 W	4252	-0-	4252	69985	26	1	4148	3	Y	71	72	1			18
						78	9									
02	0 W	3849	-0-	3849	73834	27	1	3756	3	Y	60	53	1	2	8	23
						66	9									
*03	10633	5170	-0-	-5463	68371	5007	3	163	9	Y	148	153	1			18

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP) 12900 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
ALEXIA WELL #: 1 RRCID -> 204537 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9308 - 9539

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

10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	600	3	46	9	N	42					85
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	584	3	31	9	N	28					113
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	599	3	24	9	N	22	94	1	1	8	40
01	651 N	307	-0-	-344	-0-	298	3	9	9	N	8					48
02	588 N	510	-0-	-78	-0-	489	3	21	9	N	19					67
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	514	3	33	9	N	30	73	1	2	8	22

ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

10	1085 N	716	-0-	-369	-0-	715	3	1	9	Y	1	31	1	1	8	-0-
11	1050 N	734	-0-	-316	-0-	657	3	77	9	Y	70	15	1	1	8	54
12	1085 N	630	-0-	-455	-0-	630	3			Y	-0-	54	1			-0-
01	713 N	181	-0-	-532	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	672 N	368	-0-	-304	-0-	290	3	78	9	Y	71	10	1			61
03	620 N	491	-0-	-129	-0-	490	3	1	9	Y	1	61	1	1	8	-0-

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

10	1302 N	662	-0-	-640	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
01	651 N	176	-0-	-475	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

10	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	3			Y	-0-	31	1			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	587	3	76	9	Y	69	15	1			54
12	806 N	606	-0-	-200	-0-	606	3			Y	-0-	54	1			-0-
01	682 N	177	-0-	-505	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	616 N	367	-0-	-249	-0-	289	3	78	9	Y	71	10	1			61
03	620 N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-	61	1			-0-

SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	711	3	202	9	Y	184	73	1			134
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	606	3	79	9	Y	72	150	1			56
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	610	3	164	9	Y	149	138	1			67
01	899 N	337	-0-	-562	-0-	242	3	95	9	Y	86					153
02	644 N	388	-0-	-256	-0-	323	3	65	9	Y	59	162	1			50
03	775 N	663	-0-	-112	-0-	467	3	196	9	Y	178	151	1			77

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

10	1891 #	1767	-0-	-124	-0-	152	1	1615	3	Y	-0-					-0-
11	1890 #	1678	-0-	-212	-0-	138	1	1540	3	Y	-0-					-0-
12	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	123	1	1896	3	Y	-0-					-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	36	1	1891	3	Y	-0-					-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	35	1	1705	3	Y	-0-					-0-
03	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	41	1	1923	3	Y	-0-					-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5486	4703	-0-	-783	-0-	4587	3	116	9	N	105	180	1			133
11	4530 #	4262	-0-	-268	-0-	4139	3	123	9	N	112	182	1			63
12	5177 #	4583	-0-	-594	-0-	4443	3	140	9	N	127					190
01	3968	2528	-0-	-1440	-0-	2379	3	149	9	N	135	181	1	6	8	138
02	3584	3160	-0-	-424	-0-	3021	3	139	9	N	126	18	8			246
03	3968	4875	-0-	907	907	4725	3	150	9	N	136	181	1			201

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

10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-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

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

BUTLER (CANYON) //CONT.// 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BYERS (DOG BEND, GAS) 14109 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WERNER WELL #: 1 RRCID -> 163021 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 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
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

"CLARA" WELL #: 3 RRCID -> 139478 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - P/A 03-16-2015

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			Y	-0-					201
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			Y	-0-					201
12	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	3			Y	-0-					201
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			Y	-0-					201
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	454	3			Y	-0-					201
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					201

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, E. B., JR. 097035
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

10	341	X	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	420	X	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	434	X	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	434	X	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	336	X	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	372	X	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 018813 COMPL. DATE 12/01/1950 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5728 - 5758

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

MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					222
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					222
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					222
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					222
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					222
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					222

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	N	5					57
11	510	N	327	-0-	-183	-0-	325	3	2	9	N	2					59
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	571	3	40	9	N	36					95
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	3	13	9	N	12					107
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	N	12					119
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	3	21	9	N	19					138

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

10	620	N	205	-0-	-415	-0-	205	3			N	-0-					98
11	600	N	247	-0-	-353	-0-	247	3			N	-0-					98
12	558	N	126	-0-	-432	-0-	126	3			N	-0-					98
01	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					98
02	224	N	44	-0-	-180	-0-	44	3			N	-0-					98
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					98

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) //CONT.// 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 085019 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5660 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARPENTER, NW (GRAYBURG) 15866 220 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
COWDEN 1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 210002 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1326 - 1338

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CASEY RYAN (L. CROSSCUT LIME) 16231 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
WOOD, C WELL #: 1 RRCID -> 217748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2423 - 2428

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2		N	-0-			-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-			-0-
02	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2		N	-0-			-0-
03	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
BAKER RESOURCES 044365
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 106141 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 5258 - 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
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	224	N	91	-0-	-133 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		716	-0-	716	716	716	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		740	-0-	740	1456	740	2			Y	-0-					-0-
*03	1902	N	446	-0-	-1456	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1016	-0-	1016	1016	1016	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2067	1051	2			Y	-0-					-0-
*03	2700	N	633	-0-	-2067	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) //CONT.// 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
CHEANEY WELL #: 2 RRCID -> 137444 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4531 - 4537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		597	-0-	597	1174	597	2			Y	-0-					-0-
*03	1533	N	359	-0-	-1174	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
10	1054	N	832	-0-	-222	-0-	831	2	1	9	N	1					31
11	900	N	492	-0-	-408	-0-	484	2	8	9	N	7					38
12	868	N	96	-0-	-772	-0-	96	2			N	-0-					38
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					38
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	620	3	22	9	N	20					58
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					58

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 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
10	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					51
11	60	X	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					51
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					51
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					51
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					51
03	155	X	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					51

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 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
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					28
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	506	2	9	9	N	8					36
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	435	2	1	9	N	1					37
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	497	2	12	9	N	11					48
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	419	2	1	9	N	1					49
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					49

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	290	3	13	9	N	12					103
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	224	3	8	9	N	7					110
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7	9	N	6					116
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	227	3	3	9	N	3					119
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	156	3	3	9	N	3					122
03	496	N	180	-0-	-316	-0-	176	3	4	9	N	4					126

CLARA COUCH (CISCO LIME) //CONT.// 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS -C- WELL #: 2 RRCID -> 061564 COMPL. DATE 04/07/1975 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

10	5735 X	5476	-0-	-259	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	5656	-0-	-265	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	1181	-0-	-4740	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	60	-0-	-5288	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	68	-0-	-5698	-0-	68	2			N	-0-					-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

10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	143	-0-	-137	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

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

10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) //CONT.// 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. //CONT.// 880375
EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 1338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					64
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					64
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					64
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					64
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	688	2			N	-0-					64
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					64

EXXON-COX WELL #: 2 RRCID -> 273371 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 991 - 1251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	62	-0-	62	306	62	3			N	-0-					-0-
11	0	W	60	-0-	60	366	60	3			N	-0-					-0-
12	0	W	62	-0-	62	428	62	3			N	-0-					-0-
01	0	W	62	-0-	62	490	62	3			N	-0-					-0-
02	0	W	2	-0-	2	492	2	3			N	-0-					-0-
*03	554	N	62	-0-	-492	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CLARION (FUSSELMAN) 18584 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
GULF-MILLSPAUGH WELL #: 4101 RRCID -> 141976 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7824 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					97
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					97
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					97
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					97
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	267	2			N	-0-					97
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					97

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 226596 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8580 - 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					96
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					97
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					98
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					99
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1					100
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					100

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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	5	5			25
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1	5	5	1	8	20
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-	5	5			15
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	2	5			13
02	1344	N	607	-0-	-737	-0-	607	2			N	-0-					13
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	1	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	317	-0-	-163	-0-	1	1	315	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	1	1	380	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	63	-0-	-309	-0-	1	1	61	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	992	N	472	-0-	-520	-0-	1	1	470	3	N	1	1	8			80
							1	9									
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	1	1	467	3	N	2					82
							2	9									
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	1	1	568	3	N	-0-					82
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	N	97					179
							107	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	1	1	593	3	N	14					193
							15	9									
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	1	1	562	3	N	-0-					193

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 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
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1	1	1026	3	N	-0-					93
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1	1	1082	3	N	-0-					93
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1	1	1037	3	N	-0-					93
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	1	1	957	3	N	-0-					93
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	1	1	1004	3	N	-0-					93
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	1	1	882	3	N	-0-					93

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 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
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 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
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1243					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1243					N	NO RPT					60
12	DELQ PR		425	-0-	425	1668	80	1	345	3	N	-0-					60
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1668					N	NO RPT					60
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1668					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1668					N	NO RPT					60

COG OPERATING LLC 166150
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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					79
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					79
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					79
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					79
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					79
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					79

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
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					150
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					150
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					150
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					150
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	3			N	-0-					150
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	289	3	11	9	N	10					160

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
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					99
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	761	3	1	9	N	1					100
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					100
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					100
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					100
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					100

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
10	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	3			Y	-0-					23
11	720	N	473	-0-	-247	-0-	471	3	2	9	Y	2					25
12	744	N	169	-0-	-575	-0-	169	3			Y	-0-					25
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					25
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					25
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					25

BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		304	-0-	304	304	304	3			N	-0-					-0-
01	0	W	260	-0-	260	564	260	3			N	-0-					-0-
02	0	W	166	-0-	166	730	166	3			N	-0-					-0-
03	0	W	227	-0-	227	957	227	3			N	-0-					88

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BARROW WELL #: 9 RRCID -> 276324 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6330 - 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
12	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
01	0	W	17	-0-	17	44	17	3			N	-0-					-0-
02	0	W	19	-0-	19	63	19	3			N	-0-					-0-
03	0	W	52	-0-	52	115	21	3	31	9	N	28					120

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	3	3	9	Y	3					33
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	Y	4					37
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2					39
01	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1032	3	6	9	Y	5					44
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	993	3	2	9	Y	2	38	1			8
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	Y	1					9

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	Y	3	1	1			20
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	71	3	3	9	Y	3	3	1			20
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	1			20
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	53	3	3	9	Y	3	3	1			20
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2	1	1			21
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	Y	2	3	1			20

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	3	3	9	Y	3	1	1			20
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	Y	3	3	1			20
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	219	3	3	9	Y	3	2	1			21
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	178	3	2	9	Y	2	3	1			20
02	336	N	82	-0-	-254	-0-	80	3	2	9	Y	2	1	1			21
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	9	3	2	9	Y	2	3	1			20

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

10	T. A.		697	-0-	697	1044	697	3			Y	-0-					109
11	T. A.		811	-0-	811	1855	811	3			Y	-0-					109
12	T. A.		981	-0-	981	2836	981	3			Y	-0-					109
01	3100	N	954	-0-	-2146	690	954	3			Y	-0-					109
02	980	N	290	-0-	-690	-0-	290	3			Y	-0-					109
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					109

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1601	3	42	9	Y	38	79	1			30
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1520	3	46	9	Y	42					72
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1529	3	25	9	Y	23					95
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1513	3	25	9	Y	23					118
02	1288	N	951	-0-	-337	-0-	915	3	36	9	Y	33					151
03	1426	N	293	-0-	-1133	-0-	267	3	26	9	Y	24	78	1			97

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					36
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					36
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					36
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	3			Y	-0-					36
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	3			Y	-0-					36
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			Y	-0-					36

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					4
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					4
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					4
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			Y	-0-					4
02	392	N	223	-0-	-169	-0-	223	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 6514

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	208	3	9	9	Y	8					93
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	173	3	12	9	Y	11					104
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	157	3	6	9	Y	5					109
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	239	3	14	9	Y	13					122
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	Y	4	109	1			17
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2					19

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					109
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					109
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					109
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					109
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					109
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					109

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	Y	5					58
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	3	11	9	Y	10					68
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	3	11	9	Y	10					78
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	3	4	9	Y	4					82
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	Y	1					83
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5					88

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	3	7	9	Y	6	3	1			35
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1440	3	6	9	Y	5	6	1			34
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1576	3	6	9	Y	5	3	1			36
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	9	Y	5	6	1			35
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1168	3	3	9	Y	3	3	1			35
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1240	3	4	9	Y	4	6	1			33

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			Y	-0-					19
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	750	3			Y	-0-					19
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			Y	-0-					19
01	1147	N	813	-0-	-334	-0-	813	3			Y	-0-					19
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					19
03	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	3			Y	-0-					19

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					27
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					27
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					27
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					27
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					27
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	3			Y	-0-					27

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1640	3	6	9	Y	5	3	1			36
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	3	6	9	Y	5	6	1			35
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1490	3	6	9	Y	5	3	1			37
01	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1338	3	6	9	Y	5	6	1			36
02	1428	N	1230	-0-	-198	-0-	1227	3	3	9	Y	3	4	1			35
03	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1377	3	4	9	Y	4	5	1			34

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	7	1			1
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3					4
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1					5
01	620	N	463	-0-	-157	-0-	461	3	2	9	Y	2					7
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	541	3	3	9	Y	3					10
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	Y	2	7	1			5

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

10	93	N	81	-0-	-12	-0-	78	3	3	9	Y	3	1	1			20
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1			20
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	52	3	2	9	Y	2	1	1			21
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	3	1			20
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	44	3	2	9	Y	2	1	1			21
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	30	3	2	9	Y	2	3	1			20

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 153558 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	813	3	35	9	Y	32	65	1			39
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	772	3	39	9	Y	35					74
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	788	3	21	9	Y	19					93
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	772	3	21	9	Y	19					112
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	703	3	30	9	Y	27					139
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	786	3	21	9	Y	19	65	1			93

WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	Y	5					57
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	3	11	9	Y	10					67
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1256	3	10	9	Y	9					76
01	1333 N	951	-0-	-382	-0-	944	3	7	9	Y	6					82
02	1204 N	983	-0-	-221	-0-	982	3	1	9	Y	1					83
03	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1171	3	6	9	Y	5					88

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	961 N	744	-0-	-217	-0-	743	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	899 N	655	-0-	-244	-0-	654	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	784 N	686	-0-	-98	-0-	685	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	476 N	329	-0-	-147	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	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
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

10	93	N	84	-0-	-9	-0-	61	3	23	9	N	21					193
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	13	3	4	9	N	4	1	8			196
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	35	3	8	9	N	7					203
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					203
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	79	3	103	9	N	94	165	1			132
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	42	3	21	9	N	19					151

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					104
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					104
12	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	3			N	-0-					104
01	1085	N	812	-0-	-273	-0-	812	3			N	-0-					104
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	3			N	-0-					104
03	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	3			N	-0-					104

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
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	939	3	8	9	N	7					53
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	682	3	11	9	N	10					63
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	764	3	4	9	N	4					67
01	961	N	563	-0-	-398	-0-	551	3	12	9	N	11					78
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	3	7	9	N	6					84
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	752	3	6	9	N	5					89

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	3	7	9	N	6					136
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1848	3	4	9	N	4					140
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	3	6	9	N	5					145
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1877	3	8	9	N	7					152
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	3	8	9	N	7					159
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	3	7	9	N	6					165

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					189
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	3	2	9	N	2					191
12	620	N	190	-0-	-430	-0-	189	3	1	9	N	1					192
01	744	N	259	-0-	-485	-0-	259	3			N	-0-					192
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					192
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1					193

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 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
10	527	N	181	-0-	-346	-0-	181	3			N	-0-					116
11	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			N	-0-					116
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					116
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					116
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-					116
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					116

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					124
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					125
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					36
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2					38
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	N	2					40
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	N	1					41
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	243	3	1	9	N	1					42
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					42

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
WEST "47" WELL #: 1 RRCID -> 052168 COMPL. DATE 03/09/1972 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			82
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			82
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			82
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			68
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			68
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			68
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			68
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			68
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			37

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2		Y	-0-			10
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2		Y	-0-			10
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		Y	-0-			10
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			10
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			10
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2		Y	-0-			10

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

10	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 181257 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6268 - 6300

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

10	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	756 N	588	-0-	-168	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	837 N	606	-0-	-231	-0-	605	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

10	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 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
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1170	2	3	9	N	3					81
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1114	2	8	9	N	7					88
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1140	2	6	9	N	5					93
01	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1119	2	6	9	N	5					98
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1016	2	6	9	N	5					103
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1118	2	13	9	N	12					115

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

10	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					73
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	N	22					95
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1010	2	18	9	N	16					111
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1040	2	29	9	N	26					137
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	939	2	24	9	N	22					159
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23					182

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	110	2	31	9	N	28					234
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					244
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	110	2	14	9	N	13					257
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	N	13					270
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	101	2	11	9	N	10					280
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					280

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

10	3472	X	2024	-0-	-1448	-0-	2024	2			N	-0-					19
11	3030	X	1877	-0-	-1153	-0-	1877	2			N	-0-					19
12	3131	X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2			N	-0-					19
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					19
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					19
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					19

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					74
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					74
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					74
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					74
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2			N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TXP, INCORPORATED 875395
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
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			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
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	N	5					39
11	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1225	2	15	9	N	14					53
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1315	2	13	9	N	12					65
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1245	2	12	9	N	11					76
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	1059	2	14	9	N	13					89
03	1333	N	727	-0-	-606	-0-	719	2	8	9	N	7					96

CASE, H.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 072273 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 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
10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE, H.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151357 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6295 - 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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	471	2	6	9	N	5					37
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	445	2	8	9	N	7					44
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	455	2	8	9	N	7					51
01	465	N	232	-0-	-233	-0-	225	2	7	9	N	6					57
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	333	2	7	9	N	6					63
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9	N	7					70

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

10	1302	N	569	-0-	-733	-0-	569	2			N	-0-					96
11	1260	N	725	-0-	-535	-0-	718	2	7	9	N	6					102
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					102
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1194	2	24	9	N	22					124
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	750	2	12	9	N	11					135
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					136

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	719	2	22	9	Y	20					20
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	566	2	19	9	Y	17					37
01	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			Y	-0-					37
02	672	N	441	-0-	-231	-0-	438	2	3	9	Y	3					40
03	589	N	459	-0-	-130	-0-	457	2	2	9	Y	2					42

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	713	N	15	-0-	-698	-0-	15	2			N	-0-					75
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					75
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					75
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1901	2	26	9	N	24					99
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3					102
03	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1326	2	9	9	N	8					110

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 098715 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6370 - 6405

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	241	2	19	9	Y	17					17
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					17
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					17
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					17

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN 31 WELL #: 1 RRCID -> 173594 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6214 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				175
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				175
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				175
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				175
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-				175
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				175

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-				-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	870	2	44	9	Y	40				40
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	812	2	14	9	Y	13				53
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-				53
02	840	N	439	-0-	-401	-0-	438	2	1	9	Y	1				54
03	837	N	458	-0-	-379	-0-	457	2	1	9	Y	1				55

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-				-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-				-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-				-0-
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-				-0-
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-				-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-				-0-

SCHRANK WELL #: 2 RRCID -> 276529 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 4914 - 6354

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2519 R	2519	-0-	-0-	-0-	72	1	2447	3	N	-0-					180
11	2983 R	2983	-0-	-0-	-0-	72	1	2911	3	N	-0-					180
12	3142 R	3142	-0-	-0-	-0-	72	1	3070	3	N	-0-					180
01	3005 R	3005	-0-	-0-	-0-	72	1	2933	3	N	-0-					180
02	2772 #	2448	-0-	-324	-0-	72	1	2376	3	N	-0-					180
*03	3342 R	3342	-0-	-0-	-0-	72	1	3270	3	N	-0-					180

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	9269 X	8636	-0-	-633	-0-	426	1	8210	3	N	-0-					-0-
11	8970 X	7029	-0-	-1941	-0-	341	1	6688	3	N	-0-					-0-
12	9269 X	7471	-0-	-1798	-0-	360	1	7111	3	N	-0-					-0-
01	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	528	1	8968	3	N	-0-					-0-
02	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	444	1	7384	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	425	1	8354	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

10	9858 X	9168	-0-	-690	-0-	452	1	8716	3	N	-0-					-0-
11	9270 X	8657	-0-	-613	-0-	420	1	8237	3	N	-0-					-0-
12	9951 X	8461	-0-	-1490	-0-	408	1	8053	3	N	-0-					-0-
01	9703 X	8853	-0-	-850	-0-	492	1	8360	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	8764 X	7738	-0-	-1026	-0-	439	1	7299	3	N	-0-					-0-
03	9176 X	8068	-0-	-1108	-0-	390	1	7661	3	N	15	15	8			-0-
						17	9									

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

10	7006 X	6093	-0-	-913	-0-	300	1	5793	3	N	-0-					-0-
11	6480 X	5607	-0-	-873	-0-	272	1	5335	3	N	-0-					-0-
12	6696 X	5859	-0-	-837	-0-	282	1	5577	3	N	-0-					-0-
01	6262 X	6007	-0-	-255	-0-	334	1	5673	3	N	-0-					-0-
02	5656 X	5381	-0-	-275	-0-	305	1	5076	3	N	-0-					-0-
03	6107 X	5863	-0-	-244	-0-	284	1	5579	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

10	7099 X	6775	-0-	-324	-0-	334	1	6441	3	N	-0-					-0-
11	6750 X	6509	-0-	-241	-0-	316	1	6193	3	N	-0-					-0-
12	7006 X	6183	-0-	-823	-0-	298	1	5885	3	N	-0-					-0-
01	6789 X	6465	-0-	-324	-0-	360	1	6105	3	N	-0-					-0-
02	6132 X	5506	-0-	-626	-0-	312	1	5194	3	N	-0-					-0-
03	6789 X	5915	-0-	-874	-0-	286	1	5629	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
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	1			N	-0-					-0-
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	2963	-0-	-137	144	2963	1			N	-0-					-0-
02	2056	N	1912	-0-	-144	-0-	1912	1			N	-0-					-0-
*03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	1			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
*05	186	N	116	-0-	-70	-0-	99	3	17	9	N	15	55	1			17
*06	180	N	88	-0-	-92	-0-	66	3	22	9	N	20					37
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17					54
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	N	16	27	1			43
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	296	3	21	9	N	19	28	1			34
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	682	3	65	9	N	59					93
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	432	3	48	9	N	44	24	1			113
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	594	3	58	9	N	53					166
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	705	3	127	9	N	115					281
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	303	3	21	9	N	19	189	1			111
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	294	3	34	9	N	31	67	1			75

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
10	12553	R	4408	-0-	-8145	-0-	31	1	4103	3	Y	249	257	1			57
							274	9									
11	9300	#	3664	-0-	-5636	-0-	13	1	3365	3	Y	260	167	1			150
							286	9									
12	16360	R	16360	-0-	-0-	-0-	16009	3	351	9	Y	319	361	1			108
01	12065	R	12065	-0-	-0-	-0-	73	1	11704	3	Y	262	290	1			80
							288	9									
02	12557	R	12557	-0-	-0-	-0-	12361	3	196	9	Y	178	172	1			86
03	16368	#	15427	-0-	-941	-0-	15138	3	289	9	Y	263	216	1			133

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
10	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					33
11	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					33
12	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					33
*01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					33
*02	952	#	15	-0-	-937	-0-	15	3			N	-0-					33
03	1054	#	19	-0-	-1035	-0-	19	3			N	-0-					33

AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
10	DLQ G-10	3196	-0-	3196	59571	3192	1	4	9	Y	4					15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59571					Y	-0-					15
12	DLQ G-10	710	-0-	710	60281	710	1			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	2721	-0-	2721	63002	2721	1			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	2169	-0-	2169	65171	2168	1	1	9	Y	1					16
03	DLQ G-10	2679	-0-	2679	67850	2677	1	2	9	Y	2					18

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

10	992 #	519	-0-	-473	-0-	519	2			N	-0-					33
11	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					33
12	1116 #	743	-0-	-373	-0-	743	2			N	-0-					33
01	1116 #	1003	-0-	-113	-0-	989	2	14	9	N	13					46
02	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	N	10					56
03	806 #	299	-0-	-507	-0-	278	2	21	9	N	19					75

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

10	496 #	418	-0-	-78	-0-	396	2	22	9	N	20	172	1			44
11	480 #	402	-0-	-78	-0-	368	2	34	9	N	31					75
12	496 #	242	-0-	-254	-0-	239	2	3	9	N	3					78
01	465 #	254	-0-	-211	-0-	217	2	37	9	N	34					112
02	420 #	302	-0-	-118	-0-	284	2	18	9	N	16					128
*03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	432	2	56	9	N	51					179

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

10	496 #	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	480 #	354	-0-	-126	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	496 #	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	364 #	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
COX A WELL #: 3 RRCID -> 110854 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 915 PERF. 846 - 856

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX //CONT.// 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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
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
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					119
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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 09/09/2013 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815
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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
BYRNE OIL COMPANY 119795
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
10	961	#	835	-0-	-126	-0-	810	2	25	9	N	23					190
11	870	#	757	-0-	-113	-0-	731	2	26	9	N	24					214
12	868	#	788	-0-	-80	-0-	760	2	28	9	N	25	177	1			62
01	868	#	780	-0-	-88	-0-	750	2	30	9	N	27					89
02	784	#	717	-0-	-67	-0-	692	2	25	9	N	23					112
03	837	#	616	-0-	-221	-0-	594	2	22	9	N	20					132

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	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
CEDAR OIL COMPANY 140599
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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
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
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					18
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					18
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					18
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					18
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					18
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					18

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
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
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					43
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					43
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					43
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					43
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					43
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					43

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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					238
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	314	2	4	9	N	4					242
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	446	2	1	9	N	1					243
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	446	2	4	9	N	4					247
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					247
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					247

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
10	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

10	744 N	657	-0-	-87	-0-	20	1	637	2	N	-0-					-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-					-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	17	1	657	2	N	-0-					-0-
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

10	186 N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

10	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	45	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	51	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	56	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	35	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1253	-0-	-63	-0-	31	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	33	1	1384	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

10	961 N	934	-0-	-27	-0-	29	1	905	2	N	-0-					-0-
11	930 N	884	-0-	-46	-0-	32	1	852	2	N	-0-					-0-
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	34	1	874	2	N	-0-					-0-
01	930 N	914	-0-	-16	-0-	23	1	891	2	N	-0-					-0-
02	812 N	799	-0-	-13	-0-	20	1	779	2	N	-0-					-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	893	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

10	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	50	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	73	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	47	1	1826	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1672	-0-	-176	-0-	42	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	44	1	1809	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	992	N	987	-0-	-5	-0-	31	1	956	2	N	-0-					-0-
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	33	1	874	2	N	-0-					-0-
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	35	1	895	2	N	-0-					-0-
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	24	1	937	2	N	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	20	1	799	2	N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	22	1	910	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

10	496	N	230	-0-	-266	-0-	7	1	223	2	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	7	1	269	2	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	7	1	295	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	2	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	20	1	505	2	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	N	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	N	-0-					-0-
01	682	N	365	-0-	-317	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	7	1	272	2	N	-0-					-0-
03	558	N	451	-0-	-107	-0-	11	1	440	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	25	1	766	2	N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	27	1	712	2	N	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	29	1	747	2	N	-0-					-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	16	1	624	2	N	-0-					-0-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	14	1	558	2	N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	18	1	738	2	N	-0-					-0-

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
10	558	N	376	-0-	-182	-0-	12	1	364	2	N	-0-					-0-
11	480	N	248	-0-	-232	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
12	496	N	196	-0-	-300	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
01	372	N	156	-0-	-216	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	2	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
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	21	1	642	2	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	648	2	N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	17	1	667	2	N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	15	1	578	2	N	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	16	1	644	2	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
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	37	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	38	1	957	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	21	1	820	2	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	N	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	14	1	592	2	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
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	38	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	43	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	28	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	25	1	997	2	N	-0-					-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	27	1	1099	2	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
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	24	1	757	2	N	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	27	1	714	2	N	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	30	1	748	2	N	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	19	1	745	2	N	-0-					-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	17	1	661	2	N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	18	1	737	2	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
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	23	1	703	2	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-					-0-
02	784	N	660	-0-	-124	-0-	16	1	644	2	N	-0-					-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	17	1	711	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	37	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	45	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1056	-0-	-36	-0-	26	1	1030	2	N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	28	1	1154	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	33	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	820	-0-	-234	-0-	31	1	789	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	26	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	914	-0-	-94	-0-	23	1	891	2	N	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	980	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	372	N	41	-0-	-331	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
02	364	N	83	-0-	-281	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
03	372	N	32	-0-	-340	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	37	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	39	1	993	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	25	1	985	2	N	-0-					-0-
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	22	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	23	1	958	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	15	1	463	2	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

10	930	N	905	-0-	-25	-0-	28	1	877	2	N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	N	-0-					-0-
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	21	1	823	2	N	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	19	1	737	2	N	-0-					-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	19	1	799	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

10	744	N	701	-0-	-43	-0-	22	1	679	2	N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	24	1	631	2	N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	26	1	661	2	N	-0-					-0-
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	17	1	673	2	N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	15	1	582	2	N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	16	1	664	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

10	589	N	407	-0-	-182	-0-	13	1	394	2	N	-0-					-0-
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	10	1	378	2	N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	8	1	319	2	N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

10	558	N	551	-0-	-7	-0-	17	1	534	2	N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	18	1	485	2	N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	20	1	503	2	N	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	11	1	418	2	N	-0-					-0-
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	9	1	372	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

10	744	N	607	-0-	-137	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	16	1	616	2	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	N	-0-					-0-
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	19	1	808	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	15	1	468	2	N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	18	1	482	2	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	509	2	N	-0-					-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	14	1	585	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	8	1	257	2	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	6	1	241	2	N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 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
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	26	1	810	2	N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	29	1	778	2	N	-0-					-0-
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	31	1	775	2	N	-0-					-0-
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	20	1	796	2	N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	18	1	699	2	N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	18	1	754	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 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
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	11	1	345	2	N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	12	1	310	2	N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	2	N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	7	1	266	2	N	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-

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
10	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	38	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	46	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	47	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	28	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	951	-0-	-253	-0-	24	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	24	1	984	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	14	1	352	2	N	-0-					-0-
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	8	1	314	2	N	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	8	1	316	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	40	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	53	1	1342	2	N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	37	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	32	1	1255	2	N	-0-					-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	33	1	1370	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	44	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	52	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	51	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	34	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1244	-0-	-100	-0-	31	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	29	1	1186	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

10	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

10	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	1210	3	18	9	N	16					157
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1382	3	39	9	N	35					192
12	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1469	3	25	9	N	23	166	1			49
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1427	3	34	9	N	31					80
02	1316	N	1313	-0-	-3	-0-	1313	3			N	-0-					80
03	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1422	3	26	9	N	24					104

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	178	-0-	178	178	178	2			N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126

10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	51	1	1589	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	55	1	1466	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	55	1	1398	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1442	-0-	-201	-0-	36	1	1406	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	1246	-0-	-182	-0-	31	1	1215	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	33	1	1384	2	N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

10	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	46	1	1446	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	50	1	1352	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	56	1	1410	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	35	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1277	-0-	-39	-0-	32	1	1245	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	33	1	1356	2	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	64	1	2007	2	N	-0-			-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	65	1	1741	2	N	-0-			-0-
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	2	N	-0-			-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	43	1	1691	2	N	-0-			-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	36	1	1422	2	N	-0-			-0-
*03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	40	1	1670	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	-0-			-0-
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	34	1	908	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	969	-0-	-54	-0-	37	1	932	2	N	-0-			-0-
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	21	1	842	2	N	-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	25	1	959	2	N	-0-			-0-
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

10	1054 N	893	-0-	-161	-0-	28	1	865	2	N	-0-			-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	28	1	743	2	N	-0-			-0-
12	992 N	768	-0-	-224	-0-	29	1	739	2	N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	895	2	N	-0-			-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	28	1	1089	2	N	-0-			-0-
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	2	N	-0-			-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

10	310 N	286	-0-	-24	-0-	9	1	277	2	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	9	1	238	2	N	-0-			-0-
01	279 N	97	-0-	-182	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	6	1	222	2	N	-0-			-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	37	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	40	1	1081	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	44	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	27	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	24	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	26	1	1083	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-
12	403	N	285	-0-	-118	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	7	1	263	2	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	6	1	256	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	20	1	617	2	N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	21	1	575	2	N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	N	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	15	1	583	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	14	1	554	2	N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	14	1	560	2	N	-0-					-0-

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
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	19	1	592	2	N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	18	1	692	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	20	1	785	2	N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	19	1	799	2	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
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	64	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	67	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	75	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	47	1	1860	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1592	-0-	-172	-0-	40	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	44	1	1830	2	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
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-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
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	930	N	799	-0-	-131	-0-	25	1	774	2	N	-0-					-0-
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	27	1	720	2	N	-0-					-0-
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	29	1	741	2	N	-0-					-0-
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	19	1	734	2	N	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	17	1	665	2	N	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	18	1	735	2	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
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	2	N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	7	1	290	2	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	65	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	69	1	1850	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	75	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1355	-0-	-753	-0-	34	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1642	-0-	-150	-0-	41	1	1601	2	N	-0-					-0-
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	49	1	2039	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 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
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	13	1	400	2	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	13	1	526	2	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	14	1	574	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 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
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	35	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	39	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	41	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	26	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	23	1	913	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	24	1	1001	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 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
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	71	1	2227	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	78	1	2102	2	N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	88	1	2222	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	53	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1927	-0-	-117	-0-	48	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	50	1	2072	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	33	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	34	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	37	1	946	2	N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	27	1	1042	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	895	2	N	-0-					-0-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	25	1	1048	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	48	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	51	1	1301	2	N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	32	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1139	-0-	-9	-0-	28	1	1111	2	N	-0-					-0-
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

10	899	N	814	-0-	-85	-0-	25	1	789	2	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	785	2	N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	18	1	702	2	N	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

10	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	623	-0-	-727	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

10	682	N	620	-0-	-62	-0-	19	1	601	2	N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	21	1	571	2	N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	15	1	598	2	N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	13	1	516	2	N	-0-					-0-
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

10	558	N	534	-0-	-24	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	13	1	520	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1581	-0-	-15	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	102	1	3198	2	N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	115	1	3077	2	N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	123	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	76	1	2970	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2744	-0-	-224	-0-	68	1	2676	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	74	1	3072	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	17	1	437	2	N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	99	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	103	1	2766	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	114	1	2894	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	67	1	2638	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2387	-0-	-413	-0-	60	1	2327	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	72	1	2980	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	52	1	1638	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	58	1	1543	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	62	1	1579	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	40	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1421	-0-	-63	-0-	35	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	38	1	1573	2	N	-0-					-0-

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
10	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	68	1	2105	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	74	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	79	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	52	1	2033	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1816	-0-	-88	-0-	45	1	1771	2	N	-0-					-0-
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	51	1	2102	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2307	-0-	-123	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	2123	-0-	-89	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	900	N	561	-0-	-339	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-

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
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	31	1	952	2	N	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	34	1	920	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	33	1	826	2	N	-0-					-0-
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	16	1	626	2	N	-0-					-0-
02	896	N	460	-0-	-436	-0-	11	1	449	2	N	-0-					-0-
03	868	N	543	-0-	-325	-0-	13	1	530	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

10	1953	X	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1805	-0-	-148	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1631	-0-	-21	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	41	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	32	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	28	1	1083	2	N	-0-					-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1286	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

10	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	68	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	74	1	1987	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	78	1	1986	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	53	1	2081	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1818	-0-	-114	-0-	45	1	1773	2	N	-0-					-0-
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	50	1	2055	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

10	651	N	596	-0-	-55	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	21	1	557	2	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	2	N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	13	1	502	2	N	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	12	1	465	2	N	-0-					-0-
03	620	N	458	-0-	-162	-0-	11	1	447	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	503	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	29	1	917	2	N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	33	1	896	2	N	-0-					-0-
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	36	1	921	2	N	-0-					-0-
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	23	1	916	2	N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	20	1	799	2	N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	22	1	915	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

10	496	N	366	-0-	-130	-0-	11	1	355	2	N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	14	1	345	2	N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	48	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	56	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	32	1	1232	2	N	-0-					-0-
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

10	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	61	1	1911	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1657	-0-	-413	-0-	60	1	1597	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1605	-0-	-503	-0-	61	1	1544	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1699	-0-	-285	-0-	42	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1440	-0-	-100	-0-	36	1	1404	2	N	-0-					-0-
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	45	1	1858	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

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

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	55	1	1705	2	N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	42	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	37	1	1442	2	N	-0-					-0-
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	40	1	1653	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	39	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	51	1	1286	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	31	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1013	-0-	-219	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	26	1	1076	2	N	-0-					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	25	1	787	2	N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	27	1	730	2	N	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	29	1	727	2	N	-0-					-0-
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	19	1	734	2	N	-0-					-0-
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	17	1	672	2	N	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	17	1	711	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 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
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 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
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 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
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	49	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1452	-0-	-318	-0-	52	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	56	1	1417	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	36	1	1395	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1032	-0-	-312	-0-	26	1	1006	2	N	-0-					-0-
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	36	1	1503	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 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
10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	49	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1103	-0-	-447	-0-	27	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	38	1	1499	2	N	-0-					-0-
*03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	37	1	1539	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 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
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

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
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1342	-0-	-188	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1434	-0-	-147	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1243	-0-	-185	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	46	1	1435	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	50	1	1349	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	51	1	1291	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	33	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1260	-0-	-56	-0-	31	1	1229	2	N	-0-					-0-
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	33	1	1356	2	N	-0-					-0-

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
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	15	1	469	2	N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	16	1	436	2	N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	17	1	438	2	N	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	11	1	423	2	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	11	1	449	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	53	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	60	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	66	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	41	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1487	-0-	-81	-0-	37	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	40	1	1658	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	27	1	828	2	N	-0-					-0-
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	28	1	765	2	N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	32	1	806	2	N	-0-					-0-
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	20	1	784	2	N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	17	1	680	2	N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	18	1	765	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	14	1	363	2	N	-0-					-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	36	1	1133	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1106	-0-	-124	-0-	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	1130	-0-	-141	-0-	43	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	26	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	898	-0-	-194	-0-	22	1	876	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	1006	-0-	-172	-0-	24	1	982	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

10	744	N	730	-0-	-14	-0-	23	1	707	2	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	678	2	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	688	2	N	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	18	1	689	2	N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	16	1	606	2	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	16	1	659	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	907	2	N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	855	2	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	2	N	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	22	1	858	2	N	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	19	1	760	2	N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	20	1	823	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

10	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

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

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143

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

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	33	1	1020	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	38	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	41	1	1035	2	N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	27	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	951	-0-	-57	-0-	24	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	25	1	1035	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					-0-

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
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	26	1	812	2	N	-0-					-0-
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	28	1	760	2	N	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	32	1	802	2	N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	21	1	819	2	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	18	1	730	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	941	2	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	2	N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	35	1	890	2	N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	938	2	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	21	1	811	2	N	-0-					-0-
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	37	1	996	2	N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	991	2	N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	24	1	926	2	N	-0-					-0-
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	1009	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

10	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	37	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	39	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	45	1	1132	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	28	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	25	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	25	1	1046	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	32	1	1011	2	N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	973	2	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	39	1	1000	2	N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	25	1	965	2	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	21	1	837	2	N	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	24	1	981	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	37	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	43	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	27	1	1069	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	928	-0-	-136	-0-	23	1	905	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	27	1	1099	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

10	2263	X	2190	-0-	-73	-0-	68	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	2046	-0-	-144	-0-	73	1	1973	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2092	-0-	-171	-0-	79	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2046	-0-	-155	-0-	51	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1833	-0-	-155	-0-	46	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2052	-0-	-149	-0-	48	1	2004	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	52	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	2	N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	34	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1200	-0-	-4	-0-	30	1	1170	2	N	-0-					-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	32	1	1328	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	23	1	727	2	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	2	N	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	28	1	708	2	N	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	18	1	697	2	N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	16	1	615	2	N	-0-					-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	17	1	695	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	48	1	1482	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	52	1	1383	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	56	1	1419	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	36	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1316	-0-	-28	-0-	33	1	1283	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	34	1	1402	2	N	-0-					-0-

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
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	24	1	762	2	N	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	27	1	715	2	N	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	29	1	727	2	N	-0-					-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	18	1	697	2	N	-0-					-0-
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	16	1	643	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	18	1	726	2	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
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			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
10	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	49	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	52	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	57	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	37	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	34	1	1315	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	35	1	1435	2	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
10	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	43	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	47	1	1255	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	50	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	27	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	872	-0-	-332	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	29	1	1194	2	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
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	37	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	41	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	43	1	1098	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	28	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	25	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	27	1	1105	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	86	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	91	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	93	1	2352	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2098	-0-	-661	-0-	52	1	2046	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	1741	-0-	-611	-0-	43	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1794	-0-	-655	-0-	42	1	1752	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

10	279	N	247	-0-	-32	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
11	390	N	230	-0-	-160	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	222	2	N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

10	1085	N	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	700	N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	67	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	72	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	79	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	48	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	40	1	1549	2	N	-0-					-0-
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	46	1	1890	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

10	682	N	660	-0-	-22	-0-	21	1	639	2	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	22	1	601	2	N	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	24	1	605	2	N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	16	1	625	2	N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	14	1	549	2	N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	615	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	25	1	765	2	N	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	26	1	708	2	N	-0-					-0-
12	806	N	686	-0-	-120	-0-	26	1	660	2	N	-0-					-0-
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	16	1	633	2	N	-0-					-0-
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	13	1	525	2	N	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	18	1	726	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

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
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	2			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
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	32	1	987	2	N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	35	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	903	-0-	-151	-0-	34	1	869	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	24	1	954	2	N	-0-					-0-
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	23	1	881	2	N	-0-					-0-
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	974	2	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
10	589	N	439	-0-	-150	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	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
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1485	-0-	-55	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	2	N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	38	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1272	2	N	-0-					-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	53	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	39	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	36	1	1404	2	N	-0-					-0-
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

10	651	N	634	-0-	-17	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	21	1	570	2	N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	23	1	581	2	N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	15	1	584	2	N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	14	1	528	2	N	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	15	1	614	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	2	N	-0-					-0-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	34	1	908	2	N	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	36	1	924	2	N	-0-					-0-
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	23	1	916	2	N	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	21	1	827	2	N	-0-					-0-
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	22	1	900	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	682	2	N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	28	1	707	2	N	-0-					-0-
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	18	1	699	2	N	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	16	1	624	2	N	-0-					-0-
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	17	1	698	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

10	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	34	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	40	1	1084	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	46	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	25	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	702	-0-	-334	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	844	-0-	-365	-0-	20	1	824	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	46	1	1441	2	N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	55	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	57	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	38	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1309	-0-	-119	-0-	33	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	34	1	1411	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	-0-					-0-
11	930	N	686	-0-	-244	-0-	25	1	661	2	N	-0-					-0-
12	961	N	593	-0-	-368	-0-	23	1	570	2	N	-0-					-0-
01	961	N	812	-0-	-149	-0-	20	1	792	2	N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	16	1	625	2	N	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	49	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	54	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	57	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	37	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1303	-0-	-97	-0-	32	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	35	1	1433	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
12	434	N	231	-0-	-203	-0-	9	1	222	2	N	-0-					-0-
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	6	1	241	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	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
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	68	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	72	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	78	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	50	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1778	-0-	-98	-0-	44	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	46	1	1901	2	N	-0-					-0-

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
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	36	1	1127	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	989	-0-	-91	-0-	36	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	29	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	27	1	1109	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	2	N	-0-					-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	37	1	945	2	N	-0-					-0-
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	22	1	882	2	N	-0-					-0-
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	20	1	776	2	N	-0-					-0-
03	992	N	921	-0-	-71	-0-	22	1	899	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	984	-0-	-256	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1147	X	1046	-0-	-101	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	884	-0-	-124	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	13	1	415	2	N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	16	1	419	2	N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	435	2	N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	10	1	386	2	N	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	N	-0-					-0-

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
10	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 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
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	40	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	48	1	1214	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	32	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	28	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	29	1	1222	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 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
10	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	40	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	44	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	47	1	1195	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	31	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	27	1	1054	2	N	-0-					-0-
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1213	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 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
10	806	N	437	-0-	-369	-0-	14	1	423	2	N	-0-					-0-
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1	402	2	N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	11	1	415	2	N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 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
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 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
10	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 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
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

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
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	37	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	2	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	21	1	823	2	N	-0-					-0-
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	N	-0-					-0-

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
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	50	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	35	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	N	-0-					-0-
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	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
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	55	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	60	1	1599	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	65	1	1652	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	42	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	37	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	39	1	1611	2	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	32	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	34	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	884	-0-	-201	-0-	34	1	850	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	23	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	21	1	840	2	N	-0-					-0-
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	22	1	898	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 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
10	4650	X	4473	-0-	-177	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4292	-0-	-148	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3638	-0-	-394	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	982	-0-	-54	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	41	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	45	1	1196	2	N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	50	1	1258	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	32	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	28	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	30	1	1227	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

10	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	469	-0-	-306	-0-	15	1	454	2	N	-0-					-0-
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	15	1	393	2	N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	10	1	383	2	N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	9	1	346	2	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	20	1	525	2	N	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	20	1	498	2	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	575	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	2	N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	20	1	634	2	N	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	25	1	663	2	N	-0-					-0-
12	775	N	703	-0-	-72	-0-	27	1	676	2	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	718	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	16	1	675	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1507	-0-	-260	-0-	47	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	983	-0-	-727	-0-	35	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1013	-0-	-754	-0-	38	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1091	-0-	-645	-0-	27	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1003	-0-	-565	-0-	25	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1123	-0-	-396	-0-	26	1	1097	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	2			N	-0-					-0-

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
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

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
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			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
10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1438	-0-	-102	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			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
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	644	N	516	-0-	-128	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			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
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			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
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

10	589	N	555	-0-	-34	-0-	17	1	538	2	N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	19	1	509	2	N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	21	1	524	2	N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	12	1	461	2	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	12	1	519	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	38	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	45	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	28	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	25	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	26	1	1060	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

10	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	33	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	39	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	43	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	26	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	24	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	26	1	1075	2	N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1706	-0-	-142	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

10	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	50	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	54	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	59	1	1494	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	38	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1341	-0-	-87	-0-	33	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	35	1	1457	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

10	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	44	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	48	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	51	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	33	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	29	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	29	1	1218	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

10	465	N	326	-0-	-139	-0-	10	1	316	2	N	-0-					-0-
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	13	1	321	2	N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	6	1	263	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	22	1	690	2	N	-0-					-0-
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	N	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	17	1	665	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

10	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	25	1	635	2	N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	15	1	603	2	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	14	1	550	2	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	15	1	623	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

10	837	N	824	-0-	-13	-0-	26	1	798	2	N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	29	1	767	2	N	-0-					-0-
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	31	1	787	2	N	-0-					-0-
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	19	1	754	2	N	-0-					-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	18	1	693	2	N	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	18	1	759	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

10	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

10	403	N	381	-0-	-22	-0-	12	1	369	2	N	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	12	1	327	2	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
03	403	N	305	-0-	-98	-0-	7	1	298	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1482	-0-	-168	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1369	-0-	-115	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	1172	-0-	-144	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1665	-0-	-381	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1662	-0-	-384	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1481	-0-	-367	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1738	-0-	-29	-0-	54	1	1684	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1641	-0-	-69	-0-	59	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1672	-0-	-95	-0-	64	1	1608	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1680	-0-	-87	-0-	42	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1511	-0-	-85	-0-	38	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1643	-0-	-93	-0-	39	1	1604	2	N	-0-					-0-

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
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			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
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	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
10	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	32	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	944	-0-	-226	-0-	34	1	910	2	N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	54	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	41	1	1591	2	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	34	1	1343	2	N	-0-					-0-
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	35	1	1448	2	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
10	1395	X	1249	-0-	-146	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1123	-0-	-165	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	1308	-0-	-25	-0-	1308	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
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	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
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-

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
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	580	-0-	-92	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	790	-0-	-264	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	754	-0-	-362	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	61	1	1897	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	67	1	1789	2	N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	73	1	1839	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	45	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	37	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	38	1	1587	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	952	N	850	-0-	-102	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

10	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	155	1	4835	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4716	-0-	-234	-0-	169	1	4547	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4813	-0-	-302	-0-	183	1	4630	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	116	1	4554	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4183	-0-	-409	-0-	104	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4468	-0-	-523	-0-	105	1	4363	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	94	1	2931	2	N	-0-					-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	107	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	106	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	72	1	2840	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	62	1	2432	2	N	-0-					-0-
*03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	66	1	2726	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	93	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	96	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2778	-0-	-477	-0-	106	1	2672	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	71	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2674	-0-	-182	-0-	67	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	64	1	2673	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	65	1	2037	2	N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	73	1	1961	2	N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	80	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	51	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1728	-0-	-176	-0-	43	1	1685	2	N	-0-					-0-
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	51	1	2129	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	40	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	44	1	1178	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	29	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1112	-0-	-36	-0-	28	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	29	1	1200	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	51	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	963	2	N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	26	1	1030	2	N	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	30	1	1265	2	N	-0-					-0-

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	894	-0-	-253	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	810	-0-	-198	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	992	N	659	-0-	-333	-0-	659	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2188	-0-	-52	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

10	2108	X	2085	-0-	-23	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1996	-0-	-44	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2042	-0-	-190	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1198	-0-	-818	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

10	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	82	1	2553	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	84	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	100	1	2538	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	59	1	2310	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2029	-0-	-351	-0-	51	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	55	1	2265	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	963	2	N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	895	2	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35	1	887	2	N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	22	1	871	2	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	2	N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

10	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	41	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	48	1	1227	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	32	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	28	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	29	1	1213	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

10	2108	X	1996	-0-	-112	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1868	-0-	-172	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1858	-0-	-250	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1677	-0-	-431	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1756	-0-	-148	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1824	-0-	-160	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

10	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	57	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	63	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	69	1	1735	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	44	1	1720	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1579	-0-	-45	-0-	39	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	42	1	1728	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	120	1	3731	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	128	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	137	1	3458	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	91	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3143	-0-	-441	-0-	78	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	85	1	3519	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

10	713	N	666	-0-	-47	-0-	21	1	645	2	N	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	22	1	597	2	N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	24	1	620	2	N	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	16	1	629	2	N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	14	1	555	2	N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	15	1	619	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	57	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	56	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1612	-0-	-403	-0-	61	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	40	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	37	1	1446	2	N	-0-					-0-
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1593	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

10	2387	N	1623	-0-	-764	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1644	-0-	-428	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

10	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	59	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	64	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	69	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	39	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	42	1	1739	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	36	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	41	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	43	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	28	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	989	-0-	-75	-0-	25	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	26	1	1077	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

10	1922	X	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1623	-0-	-85	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	54	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	62	1	1675	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	67	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1714	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	39	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	41	1	1686	2	N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	35	1	1081	2	N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	53	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	32	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	29	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	30	1	1250	2	N	-0-					-0-

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
10	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	49	1	1517	2	N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	56	1	1411	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	36	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1320	-0-	-304	-0-	33	1	1287	2	N	-0-					-0-
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	36	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	40	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	43	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	27	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	24	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	24	1	1008	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	17	1	543	2	N	-0-					-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	20	1	531	2	N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	22	1	549	2	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	2	N	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	11	1	434	2	N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	26	1	815	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	29	1	785	2	N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	31	1	793	2	N	-0-					-0-
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	19	1	750	2	N	-0-					-0-
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	16	1	629	2	N	-0-					-0-
03	837	N	702	-0-	-135	-0-	17	1	685	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	25	1	767	2	N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	27	1	726	2	N	-0-					-0-
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	29	1	726	2	N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	19	1	750	2	N	-0-					-0-
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	17	1	653	2	N	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	727	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	52	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	58	1	1568	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	64	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	40	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	35	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	37	1	1532	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

10	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	63	1	1976	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1953	-0-	-117	-0-	70	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	82	1	2080	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	2035	-0-	-42	-0-	51	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1722	-0-	-126	-0-	43	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2141	-0-	-29	-0-	50	1	2091	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

10	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	55	1	1726	2	N	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	59	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	63	1	1601	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	43	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1492	-0-	-48	-0-	37	1	1455	2	N	-0-					-0-
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	40	1	1654	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	40	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	47	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	30	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	27	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	25	1	1031	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			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
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	37	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	25	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	911	-0-	-181	-0-	23	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	24	1	977	2	N	-0-					-0-

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
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	30	1	947	2	N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	32	1	854	2	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	2	N	-0-					-0-
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	22	1	873	2	N	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	20	1	794	2	N	-0-					-0-
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	20	1	829	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	70	1	2196	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	77	1	2067	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	83	1	2110	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	51	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	48	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	51	1	2106	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	6	1	241	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	N	-0-					-0-

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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	27	1	847	2	N	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	30	1	809	2	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	849	2	N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	19	1	758	2	N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	20	1	829	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	38	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	46	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	29	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	25	1	1037	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	25	1	768	2	N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	28	1	755	2	N	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	30	1	768	2	N	-0-					-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	19	1	749	2	N	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	17	1	678	2	N	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	19	1	777	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	38	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	42	1	1134	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	47	1	1179	2	N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	27	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	28	1	1173	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	924	N	710	-0-	-214	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	26	1	801	2	N	-0-					-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	28	1	753	2	N	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	31	1	787	2	N	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	20	1	793	2	N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	17	1	683	2	N	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	18	1	767	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	35	1	1093	2	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	42	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	26	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	21	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	25	1	1030	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

10	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	57	1	1773	2	N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	73	1	1836	2	N	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	46	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1654	-0-	-138	-0-	41	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	38	1	1597	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

10	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	64	1	2006	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	63	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	74	1	1885	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	46	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	45	1	1882	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

10	961	N	827	-0-	-134	-0-	26	1	801	2	N	-0-					-0-
11	930	N	728	-0-	-202	-0-	26	1	702	2	N	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	33	1	826	2	N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	18	1	763	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	44	1	1386	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	49	1	1313	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	53	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	30	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	31	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	40	1	1252	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	997	-0-	-263	-0-	36	1	961	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	868	-0-	-434	-0-	33	1	835	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	869	-0-	-433	-0-	22	1	847	2	N	-0-					-0-
02	924	N	785	-0-	-139	-0-	20	1	765	2	N	-0-					-0-
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1580	2	N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	60	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	35	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1114	-0-	-286	-0-	28	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	28	1	1171	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	31	1	959	2	N	-0-					-0-
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	34	1	914	2	N	-0-					-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	37	1	932	2	N	-0-					-0-
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	24	1	943	2	N	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	22	1	843	2	N	-0-					-0-
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	23	1	936	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

10	341	N	339	-0-	-2	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	2	N	-0-					-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	2	N	-0-					-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

10	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	39	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	43	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	47	1	1202	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	30	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	27	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	29	1	1204	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

10	1922	X	1895	-0-	-27	-0-	59	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1779	-0-	-81	-0-	64	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1846	-0-	-107	-0-	70	1	1776	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1858	-0-	-95	-0-	46	1	1812	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1589	-0-	-175	-0-	40	1	1549	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1834	-0-	-57	-0-	43	1	1791	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	86	1	2694	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	94	1	2529	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	100	1	2542	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	66	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2330	-0-	-106	-0-	58	1	2272	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	59	1	2439	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	72	1	2239	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	80	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	87	1	2213	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	49	1	1922	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1927	-0-	-145	-0-	48	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	46	1	1927	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	120	1	3745	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	130	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	145	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	94	1	3668	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3295	-0-	-233	-0-	82	1	3213	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	86	1	3563	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	94	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	101	1	2713	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	110	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	67	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2551	-0-	-193	-0-	64	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	64	1	2660	2	N	-0-					-0-

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
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	48	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	49	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	28	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	28	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	27	1	1141	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	31	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	935	-0-	-85	-0-	34	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	971	-0-	-52	-0-	37	1	934	2	N	-0-					-0-
01	992	X	923	-0-	-69	-0-	23	1	900	2	N	-0-					-0-
02	896	X	872	-0-	-24	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
03	992	X	981	-0-	-11	-0-	23	1	958	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	27	1	843	2	N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35	1	878	2	N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	24	1	937	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	833	2	N	-0-					-0-
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	921	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	39	1	1203	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	41	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	41	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	25	1	977	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	22	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	23	1	937	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	46	1	1446	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	1390	-0-	-20	-0-	50	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	1386	-0-	-71	-0-	53	1	1333	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	1344	-0-	-144	-0-	33	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	1168	-0-	-176	-0-	29	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	1396	-0-	-92	-0-	33	1	1363	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

10	868	N	858	-0-	-10	-0-	27	1	831	2	N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	29	1	774	2	N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	31	1	789	2	N	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	20	1	768	2	N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	18	1	710	2	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	18	1	756	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

10	837	N	693	-0-	-144	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-
11	750	N	580	-0-	-170	-0-	21	1	559	2	N	-0-					-0-
12	806	N	586	-0-	-220	-0-	22	1	564	2	N	-0-					-0-
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	14	1	557	2	N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	12	1	475	2	N	-0-					-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	13	1	519	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	44	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	47	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	50	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	31	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1095	-0-	-137	-0-	27	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	27	1	1114	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

10	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	44	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	48	1	1298	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	52	1	1316	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	33	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	30	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	31	1	1273	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

10	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	50	1	1552	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	53	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	56	1	1429	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	35	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	29	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	31	1	1271	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

10	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	57	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	62	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	67	1	1693	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	43	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1541	-0-	-55	-0-	38	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	40	1	1646	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	45	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	49	1	1307	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	52	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	32	1	1250	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	30	1	1170	2	N	-0-					-0-
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	32	1	1336	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	51	1	1604	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	56	1	1514	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	61	1	1546	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	39	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1409	-0-	-47	-0-	35	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	37	1	1528	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	32	1	999	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	35	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	39	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	25	1	982	2	N	-0-					-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	22	1	872	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	23	1	971	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	46	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	50	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	55	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	34	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	31	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	33	1	1365	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

10	744	N	733	-0-	-11	-0-	23	1	710	2	N	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	24	1	640	2	N	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	26	1	668	2	N	-0-					-0-
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	16	1	632	2	N	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	15	1	610	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	60	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	71	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	46	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	39	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	42	1	1759	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	39	1	1219	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	42	1	1137	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	43	1	1091	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	28	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	25	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	24	1	1006	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 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
10	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	54	1	1683	2	N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	59	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	63	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	40	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1393	-0-	-147	-0-	35	1	1358	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	38	1	1589	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	30	1	935	2	N	-0-					-0-
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	33	1	873	2	N	-0-					-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	36	1	900	2	N	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	23	1	896	2	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	20	1	770	2	N	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	22	1	906	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-

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
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	47	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	51	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	54	1	1370	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	36	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	31	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	33	1	1372	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	806	N	537	-0-	-269	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	700	N	511	-0-	-189	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	775	N	421	-0-	-354	-0-	421	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	48	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1469	-0-	-421	-0-	53	1	1416	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	61	1	1544	2	N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	54	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	35	1	1354	2	N	-0-					-0-
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	2	N	-0-					-0-

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
10	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	39	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	43	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	46	1	1165	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	30	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	27	1	1043	2	N	-0-					-0-
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	29	1	1184	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	38	1	1185	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	40	1	1084	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	964	-0-	-276	-0-	37	1	927	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	25	1	983	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	849	-0-	-187	-0-	21	1	828	2	N	-0-					-0-
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

10	558	N	540	-0-	-18	-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	21	1	527	2	N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	526	2	N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

10	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	119	1	3705	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	126	1	3378	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	139	1	3520	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3338	-0-	-475	-0-	83	1	3255	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3209	-0-	-235	-0-	80	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	84	1	3486	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

10	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	364	N	267	-0-	-97	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

10	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

10	1054	X	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	960	X	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	930	X	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	899	X	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	812	X	730	-0-	-82	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	868	X	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	32	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	35	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	38	1	974	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	25	1	985	2	N	-0-					-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	22	1	869	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	23	1	960	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

10	868	N	711	-0-	-157	-0-	22	1	689	2	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	-0-					-0-
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	27	1	671	2	N	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	17	1	675	2	N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	15	1	593	2	N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

10	837	N	701	-0-	-136	-0-	22	1	679	2	N	-0-					-0-
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	23	1	631	2	N	-0-					-0-
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	25	1	643	2	N	-0-					-0-
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	16	1	638	2	N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	13	1	528	2	N	-0-					-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	14	1	563	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

10	527	X	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	510	X	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	448	X	381	-0-	-67	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	496	X	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

10	1178	X	899	-0-	-279	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	997	-0-	-95	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 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
10	589	X	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	570	X	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	558	X	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	X	476	-0-	-28	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	558	X	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	682	N	320	-0-	-362	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

10	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	37	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	40	1	1077	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	38	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	923	-0-	-286	-0-	23	1	900	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	796	-0-	-240	-0-	20	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	898	-0-	-125	-0-	21	1	877	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

10	682	N	494	-0-	-188	-0-	15	1	479	2	N	-0-					-0-
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	17	1	454	2	N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	42	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	757	-0-	-359	-0-	18	1	739	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

10	868	N	816	-0-	-52	-0-	25	1	791	2	N	-0-					-0-
11	840	N	718	-0-	-122	-0-	26	1	692	2	N	-0-					-0-
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	30	1	749	2	N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	20	1	783	2	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	19	1	733	2	N	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	48	1	1507	2	N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	55	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	57	1	1457	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	39	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1351	-0-	-77	-0-	34	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	35	1	1461	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

10	465	N	417	-0-	-48	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	13	1	363	2	N	-0-					-0-
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	14	1	345	2	N	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	9	1	335	2	N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

10	837	N	783	-0-	-54	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	28	1	712	2	N	-0-					-0-
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	19	1	746	2	N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	17	1	702	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	28	1	751	2	N	-0-					-0-
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	22	1	561	2	N	-0-					-0-
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	18	1	701	2	N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	17	1	666	2	N	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	17	1	719	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

10	3472	X	2723	-0-	-749	-0-	84	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2656	-0-	-614	-0-	95	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	117	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	75	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2624	-0-	-372	-0-	65	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	69	1	2864	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

10	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	47	1	1470	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	52	1	1397	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	54	1	1356	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	29	1	1147	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	932	-0-	-412	-0-	23	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	995	-0-	-400	-0-	23	1	972	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	58	1	1795	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	65	1	1747	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	70	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	44	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	40	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	41	1	1701	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	31	1	963	2	N	-0-					-0-
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	34	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	851	-0-	-172	-0-	32	1	819	2	N	-0-					-0-
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	22	1	867	2	N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	22	1	859	2	N	-0-					-0-
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	935	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

10	744	N	433	-0-	-311	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	34	1	854	2	N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	11	1	414	2	N	-0-					-0-
02	504	N	378	-0-	-126	-0-	9	1	369	2	N	-0-					-0-
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	18	1	751	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

10	527	N	501	-0-	-26	-0-	16	1	485	2	N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	17	1	459	2	N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	18	1	469	2	N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	12	1	464	2	N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	10	1	407	2	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	11	1	461	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

10	403	N	235	-0-	-168	-0-	7	1	228	2	N	-0-					-0-
11	360	N	217	-0-	-143	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9	1	348	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	6	1	234	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

10	806	N	730	-0-	-76	-0-	23	1	707	2	N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	2	N	-0-					-0-
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	18	1	686	2	N	-0-					-0-
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	16	1	614	2	N	-0-					-0-
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	17	1	698	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

10	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	42	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	48	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	2	N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	34	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	30	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	31	1	1285	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	20	1	636	2	N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	24	1	608	2	N	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	14	1	528	2	N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	14	1	593	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064

10	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	48	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	59	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	38	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1344	-0-	-56	-0-	33	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	35	1	1446	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

10	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	59	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	66	1	1784	2	N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	74	1	1872	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	46	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	41	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	43	1	1789	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	24	1	604	2	N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	15	1	592	2	N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	14	1	540	2	N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	14	1	579	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	29	1	908	2	N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	865	2	N	-0-					-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	32	1	816	2	N	-0-					-0-
01	930	N	541	-0-	-389	-0-	13	1	528	2	N	-0-					-0-
02	840	N	440	-0-	-400	-0-	11	1	429	2	N	-0-					-0-
03	837	N	487	-0-	-350	-0-	11	1	476	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

10	620	N	554	-0-	-66	-0-	17	1	537	2	N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	19	1	521	2	N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	21	1	523	2	N	-0-					-0-
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	12	1	460	2	N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	12	1	513	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	2	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	2	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	564	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	22	1	694	2	N	-0-					-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	24	1	658	2	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	26	1	665	2	N	-0-					-0-
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	16	1	638	2	N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 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
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	2	N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	23	1	588	2	N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	15	1	588	2	N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	13	1	514	2	N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	14	1	598	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 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
10	1023	N	918	-0-	-105	-0-	29	1	889	2	N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	34	1	872	2	N	-0-					-0-
01	930	N	874	-0-	-56	-0-	22	1	852	2	N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	19	1	752	2	N	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	20	1	839	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 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
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	24	1	757	2	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	711	2	N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	28	1	718	2	N	-0-					-0-
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	18	1	720	2	N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	16	1	635	2	N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	16	1	680	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 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
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	27	1	852	2	N	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	30	1	795	2	N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	32	1	815	2	N	-0-					-0-
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	21	1	811	2	N	-0-					-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	18	1	711	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	817	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 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
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	40	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	41	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	29	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	25	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	27	1	1120	2	N	-0-					-0-

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
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	38	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	42	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	43	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	29	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	25	1	980	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	26	1	1087	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	32	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	32	1	873	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	35	1	897	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	888	-0-	-135	-0-	22	1	866	2	N	-0-					-0-
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	21	1	810	2	N	-0-					-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

10	961	N	929	-0-	-32	-0-	29	1	900	2	N	-0-					-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	30	1	817	2	N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	34	1	870	2	N	-0-					-0-
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	23	1	896	2	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	20	1	765	2	N	-0-					-0-
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	21	1	857	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	149	1	4660	2	N	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	161	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	171	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	110	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4007	-0-	-109	-0-	100	1	3907	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4064	-0-	-493	-0-	96	1	3968	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

10	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	82	1	2571	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2475	-0-	-435	-0-	89	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	97	1	2449	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	62	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2248	-0-	-188	-0-	56	1	2192	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	58	1	2395	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	35	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	38	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	26	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	924	N	814	-0-	-110	-0-	20	1	794	2	N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	22	1	929	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	32	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	35	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	38	1	957	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	24	1	952	2	N	-0-					-0-
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	21	1	838	2	N	-0-					-0-
03	992	N	980	-0-	-12	-0-	23	1	957	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	53	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	57	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	36	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	33	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	35	1	1451	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	74	1	2307	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2224	-0-	-176	-0-	80	1	2144	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	86	1	2187	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	55	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1930	-0-	-142	-0-	48	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	45	1	1885	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	3527	-0-	-3262	-0-	109	1	3418	2	N	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	119	1	3208	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3335	-0-	-757	-0-	127	1	3208	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3241	-0-	-634	-0-	80	1	3161	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2824	-0-	-620	-0-	70	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	73	1	3019	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

*05	310 N	26	-0-	-284	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	418	3	Y	-0-			-0-
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	Y	-0-			-0-
*09	T. A.	713	-0-	713	713	16	1	697	3	Y	-0-			-0-
*10	T. A.	302	-0-	302	1015	7	1	295	3	Y	-0-			-0-
*11	T. A.	452	-0-	452	1467	8	1	444	3	Y	-0-			-0-
*12	T. A.	461	-0-	461	1928	10	1	451	3	Y	-0-			-0-
*01	T. A.	473	-0-	473	2401	9	1	464	3	Y	-0-			-0-
*02	T. A.	435	-0-	435	2836	8	1	427	3	Y	-0-			-0-
*03	3187 X	351	-0-	-2836	-0-	8	1	343	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	306	-0-	-97	-0-	6	1	300	3	Y	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	417	3	Y	-0-					-0-
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8	1	411	3	Y	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	7	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	5	1	217	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	30	1	1461	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	37	1	1380	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	28	1	1418	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1449	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	32	1	1452	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	33	1	1430	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	26	1	1349	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	28	1	1295	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	25	1	1259	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	23	1	1183	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	29	1	1329	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	22	1	1050	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	1095	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	23	1	1171	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	26	1	1171	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	24	1	1067	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	20	1	1040	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	23	1	1092	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1116	N	950	-0-	-166	-0-	18	1	915	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1008	N	885	-0-	-123	-0-	17	1	855	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	23	1	1050	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	14	1	712	3	Y	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	92	-0-	-63	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

*05	558	N	533	-0-	-25	-0-	11	1	518	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	540	N	509	-0-	-31	-0-	13	1	492	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	558	N	519	-0-	-39	-0-	10	1	497	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	527	N	522	-0-	-5	-0-	11	1	505	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
*09	510	N	501	-0-	-9	-0-	11	1	490	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	527	N	495	-0-	-32	-0-	11	1	484	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	489	-0-	-21	-0-	9	1	480	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	497	-0-	-30	-0-	10	1	487	3	Y	-0-					-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	323	-0-	-125	-0-	6	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	292	-0-	-204	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	3	Y	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	12	1	615	3	Y	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	3	Y	-0-					-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	-0-					-0-
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	679	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	644	-0-	-7	-0-	14	1	630	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	526	-0-	-125	-0-	10	1	516	3	Y	-0-					-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	15	1	765	3	Y	-0-					-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	17	1	794	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

*05	279	N	245	-0-	-34	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
*07	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	244	-0-	-4	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	233	-0-	-15	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	125	-0-	-99	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*05	124 N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-
*06	120 N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
*01	124 N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

*05	217 N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
*06	210 N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
*07	217 N	207	-0-	-10	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

*05	372 N	298	-0-	-74	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	Y	-0-					-0-
*07	341 N	251	-0-	-90	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
*08	310 N	252	-0-	-58	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-			-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-			-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	-0-			-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	4	1	168	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	4	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	3	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	-0-			-0-
*01	186 N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	Y	-0-			-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	3	Y	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

*05	186 N	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	3	Y	-0-			-0-
*06	120 N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	3	Y	-0-			-0-
*07	279 N	211	-0-	-68	-0-	4	1	207	3	Y	-0-			-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	3	Y	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	Y	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	Y	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	3	Y	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	-0-			-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	2	1	103	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	1488	N	891	-0-	-597	-0-	18	1	869	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	24	1	1189	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	27	1	1208	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	24	1	1238	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	29	1	1331	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	26	1	1342	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	24	1	1224	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1405	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	344	3	Y	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	3	Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	Y	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	3	Y	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	3	Y	-0-					-0-
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	11	1	545	3	Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	Y	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	3	Y	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	3	Y	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	896	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	134	-0-	-136	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	620	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	707	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	601	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	13	1	662	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	630	3	Y	7	11	1			2
							8	9									

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

*05	248	N	210	-0-	-38	-0-	4	1	206	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	196	-0-	-14	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					-0-
*07	217	N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	207	-0-	-10	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
*02	196	N	173	-0-	-23	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	4	1	197	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	21	1	1020	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	27	1	1013	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	20	1	1005	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	23	1	1023	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	22	1	993	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	22	1	971	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	17	1	910	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	779	-0-	-275	-0-	16	1	763	3	Y	-0-					-0-
*01	992	N	821	-0-	-171	-0-	16	1	805	3	Y	-0-					-0-
*02	868	N	816	-0-	-52	-0-	16	1	800	3	Y	-0-					-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	22	1	998	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	451	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	217	-0-	-143	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	586	3	Y	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	190	-0-	-213	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	182	-0-	-208	-0-	3	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	511	3	Y	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	37	1	1792	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2160	N	1029	-0-	-1131	-0-	26	1	994	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	2232	N	935	-0-	-1297	-0-	18	1	893	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1829	N	924	-0-	-905	-0-	20	1	883	3	Y	19	22	1			4
							21	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	26	1	1344	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	32	1	1474	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1288	N	518	-0-	-770	-0-	10	1	495	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	38	1	1750	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	725	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	19	1	710	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	15	1	754	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	17	1	742	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	16	1	682	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	13	1	667	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	15	1	686	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	14	1	690	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	644 N	617	-0-	-27	-0-	12	1	592	3	Y	12	11	1			6
						13	9									
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	9	13	1			2
						10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

*05	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	27	1	1336	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	1410 N	757	-0-	-653	-0-	19	1	734	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	1488 N	804	-0-	-684	-0-	15	1	776	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	1364 N	862	-0-	-502	-0-	19	1	829	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	813	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	37	1	1720	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	35	1	1771	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	1344 N	827	-0-	-517	-0-	16	1	798	3	Y	12	11	1			6
						13	9									
03	1488 N	1074	-0-	-414	-0-	23	1	1041	3	Y	9	13	1			2
						10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	620	N	506	-0-	-114	-0-	10	1	492	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	510	N	451	-0-	-59	-0-	12	1	435	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	527	N	453	-0-	-74	-0-	9	1	431	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	496	N	462	-0-	-34	-0-	10	1	444	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	8	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	Y	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	500	3	Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	Y	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	497	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	Y	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	3	Y	-0-					-0-
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	17	1	843	3	Y	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	17	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	13	1	703	3	Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	Y	-0-					-0-
*01	713	N	641	-0-	-72	-0-	12	1	629	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	603	-0-	-41	-0-	11	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	15	1	681	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

*05	837	N	815	-0-	-22	-0-	16	1	795	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	810	N	790	-0-	-20	-0-	20	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	868	N	754	-0-	-114	-0-	14	1	727	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	806	N	771	-0-	-35	-0-	17	1	740	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	17	1	762	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	12	1	656	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	17	1	768	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	744	N	537	-0-	-207	-0-	10	1	514	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	13	1	685	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	18	1	802	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 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
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	675	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	14	1	697	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	16	1	698	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	691	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	15	1	676	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	12	1	645	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	713	N	494	-0-	-219	-0-	9	1	468	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	638	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	667	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	776	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	13	1	594	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	13	1	568	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	10	1	522	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	761	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	822	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	14	1	695	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	679	3	Y	5	10	1			1
							6	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	14	1	680	3	Y	-0-					-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	3	Y	-0-					-0-
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	Y	-0-					-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	3	Y	-0-					-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	12	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
*01	682 N	643	-0-	-39	-0-	12	1	631	3	Y	-0-					-0-
*02	588 N	587	-0-	-1	-0-	11	1	576	3	Y	-0-					-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	15	1	682	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	859	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	17	1	869	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	20	1	884	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	850	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	20	1	878	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	843	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	848	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	17	1	849	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	15	1	773	3	Y	12	11	1			6
						13	9									
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	19	1	864	3	Y	9	13	1			2
						10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	3	Y	-0-					-0-
*07	403 N	303	-0-	-100	-0-	6	1	297	3	Y	-0-					-0-
*08	372 N	209	-0-	-163	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
*09	360 N	340	-0-	-20	-0-	7	1	333	3	Y	-0-					-0-
*10	310 N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	-0-					-0-
*12	341 N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
*01	310 N	189	-0-	-121	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
*02	252 N	157	-0-	-95	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	11	1	513	3	Y	-0-					-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	3	Y	-0-					-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	398	3	Y	-0-					-0-
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	3	Y	-0-					-0-
*09	510 N	483	-0-	-27	-0-	11	1	472	3	Y	-0-					-0-
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					-0-
*11	480 N	455	-0-	-25	-0-	9	1	446	3	Y	-0-					-0-
*12	496 N	460	-0-	-36	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
*01	527 N	193	-0-	-334	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	680	3	Y	-0-					-0-
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	26	1	1173	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	310 N	297	-0-	-13	-0-	6	1	278	3	Y	12	8	1			4
						13	9									
*08	310 N	283	-0-	-27	-0-	6	1	263	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	6	1	247	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	5	1	229	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	4	1	194	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	5	1	256	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	Y	12	11	1			6
						13	9									
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	303	3	Y	5	10	1			1
						6	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	398	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	383	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	8	1	362	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	6	1	340	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
12	403 N	288	-0-	-115	-0-	6	1	267	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	372 N	167	-0-	-205	-0-	3	1	157	3	Y	6	9	1			2
						7	9									
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	362	3	Y	13	9	1			6
						14	9									
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	4	1	183	3	Y	5	10	1			1
						6	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	Y	-0-					-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	716	3	Y	-0-					-0-
*08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	3	Y	-0-					-0-
*09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	19	1	840	3	Y	-0-					-0-
*10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	41	1	1807	3	Y	-0-					-0-
*11	450 N	236	-0-	-214	-0-	4	1	232	3	Y	-0-					-0-
*12	465 N	35	-0-	-430	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	11	1	570	3	Y	-0-					-0-
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	-0-					-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050

*05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	507	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	496	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	5	8	1			1
						6	9									
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	11	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	11	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	9	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	10	1	451	3	Y	-0-					-0-
*01	496 N	445	-0-	-51	-0-	9	1	436	3	Y	-0-					-0-
*02	448 N	407	-0-	-41	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	9	1	431	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

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

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	738	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	696	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	15	1	758	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	713 N	638	-0-	-75	-0-	14	1	610	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
*09	720 N	548	-0-	-172	-0-	12	1	522	3	Y	13	12	1			4
						14	9									
*10	744 N	688	-0-	-56	-0-	15	1	659	3	Y	13	13	1			4
						14	9									
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	675	3	Y	14	16	1			2
						15	9									
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	14	1	632	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	682 N	302	-0-	-380	-0-	6	1	286	3	Y	9	11	1			3
						10	9									
*02	644 N	500	-0-	-144	-0-	9	1	477	3	Y	13	10	1			6
						14	9									
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	9	13	1			2
						10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	-0-					-0-
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	3	Y	-0-					-0-
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	13	1	661	3	Y	-0-					-0-
*08	682 N	667	-0-	-15	-0-	15	1	652	3	Y	-0-					-0-
*09	660 N	639	-0-	-21	-0-	14	1	625	3	Y	-0-					-0-
*10	682 N	456	-0-	-226	-0-	10	1	446	3	Y	-0-					-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	13	1	667	3	Y	-0-					-0-
*12	651 N	619	-0-	-32	-0-	13	1	606	3	Y	-0-					-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	547	3	Y	-0-					-0-
*02	644 N	476	-0-	-168	-0-	9	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	474	-0-	-146	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

*05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	23	1	1105	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1062	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	25	1	1128	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	20	1	1041	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
12	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	22	1	1017	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	21	1	1090	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	1008 N	1002	-0-	-6	-0-	19	1	970	3	Y	12	11	1			6
						13	9									
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1080	3	Y	9	13	1			2
						10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*05	589	N	580	-0-	-9	-0-	12	1	568	3	Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	616	-0-	-4	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	10	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	11	1	535	3	Y	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	11	1	543	3	Y	-0-					-0-
*02	504	N	431	-0-	-73	-0-	8	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	253	-0-	-305	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	Y	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	3	Y	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	526	-0-	-1	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	501	-0-	-9	-0-	9	1	492	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	525	-0-	-2	-0-	11	1	514	3	Y	-0-					-0-
*01	527	N	511	-0-	-16	-0-	10	1	501	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	358	-0-	-118	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	8	1	378	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

*05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	36	1	1779	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	43	1	1602	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	33	1	1688	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	38	1	1702	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	37	1	1647	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	38	1	1652	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	30	1	1601	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	31	1	1423	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	29	1	1470	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	38	1	1745	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	576	-0-	-13	-0-	12	1	564	3	Y	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	557	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	553	-0-	-36	-0-	11	1	542	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	499	-0-	-90	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	11	1	502	3	Y	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	11	1	550	3	Y	-0-					-0-
*02	504	N	464	-0-	-40	-0-	9	1	455	3	Y	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	12	1	551	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	761	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	21	1	788	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	821	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	788	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	14	1	724	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	14	1	668	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	806	N	745	-0-	-61	-0-	14	1	714	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	716	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	809	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

*05	310	N	240	-0-	-70	-0-	5	1	231	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	300	N	189	-0-	-111	-0-	5	1	180	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	217	N	136	-0-	-81	-0-	3	1	129	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	656	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	690	N	658	-0-	-32	-0-	17	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	14	1	699	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	694	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	12	1	636	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	12	1	627	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	588	N	549	-0-	-39	-0-	10	1	526	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	548	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	597	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	15	1	573	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	576	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	571	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	12	1	553	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	12	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	9	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	11	1	525	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	503	-0-	-55	-0-	10	1	493	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	452	-0-	-24	-0-	9	1	443	3	Y	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	Y	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537	3	Y	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	321	-0-	-51	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	299	-0-	-151	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	242	-0-	-37	-0-	5	1	237	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	209	-0-	-15	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	880	3	Y	-0-					-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	3	Y	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	679	3	Y	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	663	3	Y	-0-					-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	3	Y	-0-					-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	628	3	Y	-0-					-0-
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	34	1	1657	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	32	1	1638	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	37	1	1648	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	36	1	1622	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	37	1	1602	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
11	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	30	1	1570	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	35	1	1623	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	30	1	1547	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
*02	1512	N	1431	-0-	-81	-0-	27	1	1376	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

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
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	18	1	879	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	721	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	13	1	657	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	750	N	612	-0-	-138	-0-	13	1	582	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	12	1	546	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	600	N	204	-0-	-396	-0-	4	1	186	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	620	N	440	-0-	-180	-0-	9	1	420	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	19	1	986	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	11	1	559	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 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
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1006	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	965	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	20	1	998	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	22	1	990	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	21	1	954	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	22	1	983	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	990	N	978	-0-	-12	-0-	18	1	946	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	21	1	961	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	18	1	941	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	924	N	891	-0-	-33	-0-	17	1	861	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	20	1	931	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

*05	961	N	928	-0-	-33	-0-	19	1	905	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	930	N	696	-0-	-234	-0-	18	1	674	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	961	N	591	-0-	-370	-0-	11	1	567	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	930	N	747	-0-	-183	-0-	16	1	725	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	Y	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	15	1	779	3	Y	-0-					-0-
*12	837	N	809	-0-	-28	-0-	17	1	792	3	Y	-0-					-0-
*01	837	N	296	-0-	-541	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-
*02	728	N	490	-0-	-238	-0-	9	1	481	3	Y	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	19	1	910	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	23	1	870	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	18	1	906	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	837	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
*09	900	N	877	-0-	-23	-0-	19	1	858	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	930	N	893	-0-	-37	-0-	20	1	873	3	Y	-0-					-0-
*11	840	N	839	-0-	-1	-0-	16	1	823	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	848	-0-	-51	-0-	18	1	830	3	Y	-0-					-0-
*01	899	N	882	-0-	-17	-0-	17	1	865	3	Y	-0-					-0-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	795	3	Y	-0-					-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	19	1	881	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

*05	868	N	860	-0-	-8	-0-	17	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21	1	795	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	868	N	738	-0-	-130	-0-	14	1	711	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	868	N	790	-0-	-78	-0-	17	1	759	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	810	N	791	-0-	-19	-0-	17	1	757	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	785	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	14	1	725	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	806	N	760	-0-	-46	-0-	14	1	729	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	22	1	1072	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	21	1	1054	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	24	1	1041	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
*09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	22	1	998	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
*10	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	24	1	1029	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	19	1	992	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
*12	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	22	1	1007	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	20	1	1028	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	952 N	926	-0-	-26	-0-	17	1	896	3	Y	12	11	1			6
						13	9									
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	22	1	983	3	Y	9	13	1			2
						10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*05	T. A.	1166	-0-	1166	3455	23	1	1139	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	T. A.	1153	-0-	1153	4608	30	1	1119	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	T. A.	1209	-0-	1209	5817	23	1	1173	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	T. A.	1202	-0-	1202	7019	26	1	1162	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
*09	3000 N	1185	-0-	-1815	5204	25	1	1143	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
*10	3100 N	1206	-0-	-1894	3310	27	1	1162	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*11	3000 N	1149	-0-	-1851	1459	21	1	1114	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
*12	2586 N	1127	-0-	-1459	-0-	23	1	1089	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	22	1	1113	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	20	1	1012	3	Y	12	11	1			6
						13	9									
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	25	1	1145	3	Y	9	13	1			2
						10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	16	1	798	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	772	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	738	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	743	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	780	N	735	-0-	-45	-0-	16	1	702	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	775	N	733	-0-	-42	-0-	16	1	700	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	750	N	608	-0-	-142	-0-	11	1	583	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	775	N	759	-0-	-16	-0-	16	1	728	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	14	1	727	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	12	1	628	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	748	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	738	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	14	1	717	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	781	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	14	1	713	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	17	1	769	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	744	N	742	-0-	-2	-0-	14	1	711	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	672	N	625	-0-	-47	-0-	12	1	600	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	682	N	624	-0-	-58	-0-	12	1	608	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	18	1	661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	15	1	752	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	745	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	16	1	697	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	12	1	656	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	662	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	732	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	14	1	659	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	3	Y	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	515	3	Y	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	520	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	516	-0-	-11	-0-	11	1	505	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	395	-0-	-115	-0-	9	1	386	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	522	-0-	-5	-0-	12	1	510	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	486	-0-	-24	-0-	9	1	477	3	Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	-0-					-0-
*01	527	N	521	-0-	-6	-0-	10	1	511	3	Y	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

*05	806	N	694	-0-	-112	-0-	14	1	676	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	750	N	692	-0-	-58	-0-	18	1	670	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	775	N	691	-0-	-84	-0-	13	1	665	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	682	N	650	-0-	-32	-0-	14	1	619	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	660	N	618	-0-	-42	-0-	11	1	593	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	682	N	591	-0-	-91	-0-	12	1	564	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	651	N	603	-0-	-48	-0-	11	1	575	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	7	11	1			2
							8	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	29	1	1409	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	36	1	1356	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	28	1	1427	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	31	1	1385	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1405	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	28	1	1490	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	29	1	1354	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	29	1	1456	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1290	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	930	N	882	-0-	-48	-0-	18	1	860	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	847	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	853	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	18	1	814	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	826	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	15	1	790	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	837	N	781	-0-	-56	-0-	15	1	749	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	730	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	790	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	1147	N	661	-0-	-486	-0-	13	1	644	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1110	N	667	-0-	-443	-0-	17	1	646	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	868	N	769	-0-	-99	-0-	15	1	741	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	651	N	423	-0-	-228	-0-	9	1	401	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*09	660	N	473	-0-	-187	-0-	10	1	448	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
*10	775	N	514	-0-	-261	-0-	11	1	486	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	517	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	15	1	701	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	732	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	844	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	21	1	1042	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	22	1	1101	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	23	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	27	1	1244	3	Y	-0-					-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	21	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	18	1	935	3	Y	-0-					-0-
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	27	1	1246	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	28	1	1384	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	36	1	1363	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	28	1	1405	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	31	1	1359	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1331	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
*10	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	31	1	1338	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*11	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	24	1	1282	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
*12	1395 N	802	-0-	-593	-0-	17	1	770	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	1395 N	912	-0-	-483	-0-	17	1	878	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	1232 N	927	-0-	-305	-0-	17	1	897	3	Y	12	11	1			6
						13	9									
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	24	1	1112	3	Y	9	13	1			2
						10	9									

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

*05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	24	1	1202	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	27	1	1199	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
*09	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	23	1	1018	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
*10	1209 N	951	-0-	-258	-0-	21	1	913	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*11	1170 N	983	-0-	-187	-0-	18	1	951	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
*12	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	21	1	975	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	23	1	1187	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	1105	3	Y	12	11	1			6
						13	9									
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	26	1	1199	3	Y	9	13	1			2
						10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	N	297	-0-	-478	-0-	6	1	288	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	408	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	465	N	460	-0-	-5	-0-	9	1	438	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	505	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	519	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	551	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	549	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	562	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	15	1	755	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	13	1	689	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	463	3	Y	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	3	Y	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	460	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	453	-0-	-12	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	414	-0-	-36	-0-	8	1	406	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	436	-0-	-29	-0-	9	1	427	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	411	-0-	-54	-0-	8	1	403	3	Y	-0-					-0-
*02	392	N	387	-0-	-5	-0-	7	1	380	3	Y	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	Y	-0-					-0-

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
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	776	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	918	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	17	1	854	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	762	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	930	N	765	-0-	-165	-0-	16	1	732	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	899	N	740	-0-	-159	-0-	16	1	707	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	780	N	674	-0-	-106	-0-	12	1	648	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	806	N	685	-0-	-121	-0-	14	1	656	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	744	N	706	-0-	-38	-0-	13	1	676	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	616	N	615	-0-	-1	-0-	11	1	591	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	653	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 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
*05	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.	246	-0-	246	246	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.	142	-0-	142	388	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.	274	-0-	274	662	5	1	269	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.	251	-0-	251	913	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.	124	-0-	124	1037	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.	150	-0-	150	1187	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
*03	1319 X	132	-0-	-1187	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

*05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	19	1	914	3	Y	-0-					-0-
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	-0-					-0-
*07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	18	1	904	3	Y	-0-					-0-
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	3	Y	-0-					-0-
*09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	17	1	758	3	Y	-0-					-0-
*10	868 N	745	-0-	-123	-0-	17	1	728	3	Y	-0-					-0-
*11	840 N	717	-0-	-123	-0-	13	1	704	3	Y	-0-					-0-
*12	806 N	782	-0-	-24	-0-	16	1	766	3	Y	-0-					-0-
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	15	1	788	3	Y	-0-					-0-
*02	672 N	663	-0-	-9	-0-	13	1	650	3	Y	-0-					-0-
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*05	651 N	495	-0-	-156	-0-	10	1	481	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	620 N	618	-0-	-2	-0-	12	1	593	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
*09	630 N	619	-0-	-11	-0-	13	1	589	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
*10	620 N	569	-0-	-51	-0-	12	1	542	3	Y	14	14	1			5
						15	9									
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	17	1	876	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	14	11	1			5
						15	9									
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	593	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	588 N	460	-0-	-128	-0-	9	1	440	3	Y	10	10	1			5
						11	9									
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	8	11	1			2
						9	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 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
*05	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	31	1	1530	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	47	1	1766	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	36	1	1841	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	43	1	1903	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	42	1	1875	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	44	1	1939	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	36	1	1883	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	42	1	1970	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	41	1	2103	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
*02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	39	1	2028	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	51	1	2322	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 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
*05	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	40	1	1948	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	53	1	2004	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	40	1	2031	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	46	1	2029	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	44	1	1951	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
*10	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	45	1	1946	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	35	1	1843	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	42	1	1974	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	33	1	1691	3	Y	28	30	1			9
							31	9									
*02	1792	N	1773	-0-	-19	-0-	33	1	1712	3	Y	25	22	1			12
							28	9									
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	40	1	1833	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	992	N	977	-0-	-15	-0-	20	1	953	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	909	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	961	N	955	-0-	-6	-0-	18	1	924	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	992	N	971	-0-	-21	-0-	21	1	936	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	20	1	894	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	20	1	894	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	900	N	849	-0-	-51	-0-	16	1	819	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	930	N	862	-0-	-68	-0-	18	1	829	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	930	N	834	-0-	-96	-0-	16	1	801	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	784	N	738	-0-	-46	-0-	14	1	711	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	19	1	867	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 29 RRCID -> 205919 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 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
*05	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	41	1	2018	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*06	2160	N	952	-0-	-1208	-0-	24	1	921	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
*09	960	N	199	-0-	-761	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	822	-0-	-15	-0-	16	1	802	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	810	N	779	-0-	-31	-0-	20	1	755	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	837	N	827	-0-	-10	-0-	16	1	798	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	837	N	635	-0-	-202	-0-	14	1	607	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	780	N	775	-0-	-5	-0-	17	1	741	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	806	N	748	-0-	-58	-0-	16	1	715	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	703	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	806	N	725	-0-	-81	-0-	15	1	695	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	744	N	657	-0-	-87	-0-	12	1	628	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	741	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	354	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	223	-0-	-25	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	203	-0-	-67	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	209	-0-	-70	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	193	-0-	-24	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	Y	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-

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
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	307	-0-	-53	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	256	-0-	-116	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	194	-0-	-142	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	42	1	2042	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	57	1	2136	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	42	1	2146	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	48	1	2134	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	46	1	2060	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	49	1	2125	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	41	1	2137	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	44	1	2031	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	33	1	1699	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
*02	1932	N	1559	-0-	-373	-0-	29	1	1502	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	41	1	1886	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	930	N	774	-0-	-156	-0-	15	1	755	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	870	N	768	-0-	-102	-0-	20	1	744	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	868	N	849	-0-	-19	-0-	16	1	820	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	850	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	803	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	19	1	849	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	15	1	798	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	17	1	804	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	16	1	839	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	14	1	699	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 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
*05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	23	1	1126	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	24	1	1189	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	22	1	1133	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1147	N	973	-0-	-174	-0-	20	1	938	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1147	N	922	-0-	-225	-0-	17	1	888	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	17	1	872	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	25	1	1159	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	992	N	868	-0-	-124	-0-	17	1	847	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	930	N	880	-0-	-50	-0-	23	1	853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	961	N	874	-0-	-87	-0-	17	1	844	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	868	N	860	-0-	-8	-0-	19	1	827	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	870	N	863	-0-	-7	-0-	18	1	828	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	840	N	805	-0-	-35	-0-	15	1	776	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	899	N	848	-0-	-51	-0-	18	1	815	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	899	N	826	-0-	-73	-0-	16	1	793	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	756	N	735	-0-	-21	-0-	14	1	710	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	-0-	5	1			-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	20	1	977	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	930	N	815	-0-	-115	-0-	21	1	790	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	961	N	824	-0-	-137	-0-	16	1	795	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	955	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	20	1	894	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	17	1	873	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	864	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	837	N	767	-0-	-70	-0-	14	1	736	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	756	N	692	-0-	-64	-0-	13	1	666	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	828	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	754	-0-	-83	-0-	15	1	735	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	19	1	733	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	775	N	738	-0-	-37	-0-	14	1	711	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	744	N	628	-0-	-116	-0-	14	1	602	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	15	1	682	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	820	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	17	1	805	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	798	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	728	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	17	1	758	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	27	1	1312	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	26	1	1298	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	25	1	1103	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	28	1	1243	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	23	1	1211	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	26	1	1200	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	22	1	1101	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1148	N	1066	-0-	-82	-0-	20	1	1033	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	26	1	1180	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	N	845	-0-	-23	-0-	17	1	824	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	22	1	816	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	868	N	819	-0-	-49	-0-	16	1	790	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	837	N	834	-0-	-3	-0-	18	1	802	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	789	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	785	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	14	1	761	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	16	1	752	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	806	N	756	-0-	-50	-0-	14	1	725	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	728	N	685	-0-	-43	-0-	13	1	659	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	29	1	1399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	28	1	1402	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	32	1	1413	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1355	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	25	1	1310	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	28	1	1280	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	27	1	1378	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	23	1	1209	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	24	1	1157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	30	1	1116	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	22	1	1119	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	24	1	1083	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	23	1	1044	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	25	1	1076	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	20	1	1034	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1116	N	919	-0-	-197	-0-	19	1	885	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	20	1	1012	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	19	1	974	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

*05	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	45	1	2177	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	55	1	2072	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	37	1	1855	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	44	1	1928	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	41	1	1849	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	43	1	1862	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
11	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	33	1	1727	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	37	1	1731	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	36	1	1849	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	35	1	1785	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	42	1	1923	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	25	1	1201	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1200	N	483	-0-	-717	-0-	12	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	29	1	1487	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	28	1	1251	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	22	1	1163	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	23	1	1077	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	20	1	1040	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	21	1	1067	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1161	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	35	1	1731	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	44	1	1649	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1683	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	36	1	1632	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	37	1	1636	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	30	1	1574	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	31	1	1560	3	Y	23	26	1			8
							25	9									
*02	1512	N	1449	-0-	-63	-0-	27	1	1409	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	34	1	1569	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	42	1	2067	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	53	1	2009	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	40	1	2010	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	1996	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	43	1	1934	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	45	1	1951	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	37	1	1948	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	41	1	1887	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	37	1	1866	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1792	N	1787	-0-	-5	-0-	34	1	1740	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1826	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 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
*05	961	N	785	-0-	-176	-0-	16	1	765	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	984	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	899	N	896	-0-	-3	-0-	17	1	866	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	20	1	892	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	20	1	880	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	18	1	797	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	16	1	818	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	961	N	797	-0-	-164	-0-	16	1	766	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	837	N	663	-0-	-174	-0-	12	1	634	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	784	N	731	-0-	-53	-0-	14	1	704	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	790	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	34	1	1655	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	42	1	1580	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	27	1	1388	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	35	1	1532	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	37	1	1659	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	37	1	1634	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	33	1	1540	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	30	1	1543	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	26	1	1358	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1612	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2					4
11	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1006	2	3	9	N	3	5	1			2
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	2	3	9	N	3					5
01	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1167	2	3	9	N	3	5	1			3
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					6
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	N	2	5	1			3

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1926	-0-	-399	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1313	-0-	-927	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

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

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	Y	3					6
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	Y	6	9	1			3
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	Y	4					7
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	2	7	9	Y	6	8	1			5
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	Y	4					9
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	Y	4	8	1			5

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	989	2	3	9	Y	3					6
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	2	4	9	Y	4	8	1			2
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5					7
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	878	2	4	9	Y	4	7	1			4
02	980	N	638	-0-	-342	-0-	634	2	4	9	Y	4					8
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	Y	4	7	1			5

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1518	2	4	9	Y	4	14	1			5
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2485	2	3	9	Y	3					8
12	1736	N	1266	-0-	-470	-0-	1264	2	2	9	Y	2					10
01	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	1221	2			Y	-0-					10
02	1680	N	1144	-0-	-536	-0-	1141	2	3	9	Y	3					13
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	2	4	9	Y	4	15	1			2

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1199	-0-	-413	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	941	-0-	-979	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	665	-0-	-761	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	960	N	709	-0-	-251	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	377	2	6	9	N	5	22	1			7
11	420	N	259	-0-	-161	-0-	252	2	7	9	N	6					13
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	255	2	2	9	N	2					15
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1					16
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					21
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7	24	1			4

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
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	N	2					4
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1877	2	4	9	N	4	6	1			2
12	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1722	2	3	9	N	3					5
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	5	1			3
02	1764	N	1527	-0-	-237	-0-	1524	2	3	9	N	3					6
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	N	2	5	1			3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3085	2	1	9	N	1					1
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-	1	1			-0-
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	2	1	9	N	1					1
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3076	2	1	9	N	1	1	1			1
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					1
*03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	1			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	728 N	607	-0-	-121	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	N	1	6	1			2
11	2520 N	2025	-0-	-495	-0-	2023	2	2	9	N	2					4
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					4
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	N	1					5
02	1904 N	1702	-0-	-202	-0-	1701	2	1	9	N	1					6
03	2294 N	1694	-0-	-600	-0-	1692	2	2	9	N	2	7	1			1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	1838	-0-	-262	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1471	-0-	-237	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1380	-0-	-387	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1285	-0-	-283	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
*03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC 800311

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	107	1	1644	3	N	2				182
							2	9								
11	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	98	1	1611	3	N	-0-				182
12	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	104	1	1703	3	N	-0-				182
01	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	101	1	1658	3	N	-0-				182
02	1708	N	1623	-0-	-85	-0-	93	1	1530	3	N	-0-				182
03	2139	N	1787	-0-	-352	-0-	103	1	1684	3	N	-0-				182

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	67	1	1005	3	N	-0-				-0-
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	76	1	1252	3	N	-0-				-0-
12	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	77	1	1267	3	N	-0-				-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1195	3	N	-0-				-0-
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	69	1	1125	3	N	-0-				-0-
03	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	74	1	1218	3	N	-0-				-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	3	N	-0-					-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1112	3	N	-0-					-0-
12	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	69	1	1131	3	N	-0-					-0-
01	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	61	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	1176 N	830	-0-	-346	-0-	48	1	782	3	N	-0-					-0-
03	1426 N	882	-0-	-544	-0-	51	1	831	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

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
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	38	1	577	3	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	36	1	594	3	N	-0-					-0-
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	572	3	N	-0-					-0-
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-
03	744	N	595	-0-	-149	-0-	34	1	561	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	958	-0-	-189	-0-	59	1	899	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	55	1	909	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	64	1	1045	3	N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	948	3	N	-0-					-0-
02	952	N	888	-0-	-64	-0-	51	1	837	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	53	1	874	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	64	1	977	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	59	1	962	3	N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	3	N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1237	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	63	1	1028	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	51	1	777	3	N	-0-					-0-
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	47	1	765	3	N	-0-					-0-
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	50	1	828	3	N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	819	3	N	-0-					-0-
02	812	N	631	-0-	-181	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	38	1	629	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	170	1	2588	3	N	-0-					-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	153	1	2514	3	N	-0-					-0-
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	160	1	2625	3	N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	156	1	2559	3	N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	3	N	-0-					-0-
*03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	160	1	2619	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	92	1	1392	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	82	1	1341	3	N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	90	1	1471	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	84	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1307	-0-	-121	-0-	75	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	82	1	1338	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

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
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	50	1	767	3	N	-0-					82
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	46	1	754	3	N	-0-					82
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	49	1	796	3	N	-0-					82
01	806	N	793	-0-	-13	-0-	46	1	747	3	N	-0-					82
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	41	1	678	3	N	-0-	41	1			41
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	46	1	757	3	N	-0-					41

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	73	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	61	1	1007	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	66	1	1077	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	63	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	53	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	59	1	964	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	80	1	1225	3	N	-0-					46
11	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	73	1	1204	3	N	7					53
							8	9									
12	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	79	1	1290	3	N	1					54
							1	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	3	N	-0-					54
02	1288	N	1170	-0-	-118	-0-	67	1	1103	3	N	-0-	54	1			-0-
03	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	75	1	1223	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	114	1	1736	3	N	-0-					55
11	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	106	1	1738	3	N	-0-					55
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1	1851	3	N	-0-					55
01	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	107	1	1748	3	N	-0-					55
02	1848	N	1719	-0-	-129	-0-	99	1	1620	3	N	-0-	55	1			-0-
03	2325	N	1846	-0-	-479	-0-	106	1	1740	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	104	1	1583	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	88	1	1447	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	103	1	1691	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	98	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1521	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	101	1	1661	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	113	1	1710	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	100	1	1638	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	107	1	1750	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	103	1	1683	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	94	1	1542	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	103	1	1686	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	113	1	1725	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	103	1	1690	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	110	1	1795	3	N	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	110	1	1809	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1692	-0-	-100	-0-	97	1	1595	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	111	1	1815	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

10	341	N	329	-0-	-12	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

10	651	N	633	-0-	-18	-0-	39	1	594	3	N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	34	1	564	3	N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	39	1	637	3	N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-
03	806	N	451	-0-	-355	-0-	26	1	425	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

10	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	147	1	2236	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2308	-0-	-122	-0-	133	1	2175	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	136	1	2234	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	135	1	2218	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2132	-0-	-136	-0-	123	1	2009	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	136	1	2227	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	59	1	902	3	N	-0-					-0-
11	990 N	852	-0-	-138	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	N	-0-					-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	N	-0-					-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	3	N	-0-					-0-
03	1209 N	969	-0-	-240	-0-	56	1	913	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

10	589 N	522	-0-	-67	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	N	-0-					-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	N	-0-					-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-					-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

10	496 N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
02	448 N	364	-0-	-84	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
03	527 N	404	-0-	-123	-0-	23	1	381	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

10	273 X	-0-	-0-	-273	-0-					Y	242	192	1			325
11	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2033	3	228	9	Y	207	190	1			342
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1448	3	42	9	Y	38	193	1			187
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					187
02	700 X	259	-0-	-441	-0-	148	3	111	9	Y	101					288
03	2263 X	487	-0-	-1776	-0-	250	3	237	9	Y	215	179	1			324

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3192	3	64	9	Y	58					116
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3291	3	54	9	Y	49	56	1			109
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	109	1			-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

10	4867 X	3906	-0-	-961	-0-	3863	3	43	9	Y	39					211
11	4620 X	3749	-0-	-871	-0-	3706	3	43	9	Y	39					250
12	4774 X	3536	-0-	-1238	-0-	3479	3	57	9	Y	52	191	1			111
01	4030 X	3398	-0-	-632	-0-	3335	3	63	9	Y	57					168
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3539	3	47	9	Y	43					211
*03	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4314	3	57	9	Y	52					263

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

10	3131 X	2820	-0-	-311	-0-	2756	3	64	9	Y	58					116
11	3030 X	3028	-0-	-2	-0-	2974	3	54	9	Y	49	56	1			109
12	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3776	3	73	9	Y	66	118	1			57
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3849	3	74	9	Y	67	62	1			62
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3150	3	63	9	Y	57					119
03	3844 X	3568	-0-	-276	-0-	3484	3	84	9	Y	76	74	1			121

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

10	8370 X	7775	-0-	-595	-0-	7474	3	301	9	N	274	283	1			255
11	8100 X	7865	-0-	-235	-0-	7559	3	306	9	N	278	209	1			324
12	8370 X	7724	-0-	-646	-0-	7443	3	281	9	N	255	454	1			125
01	7874 X	6731	-0-	-1143	-0-	6437	3	294	9	N	267	245	1			147
02	7336 X	7177	-0-	-159	-0-	6935	3	242	9	N	220	231	1			136
03	8122 X	7601	-0-	-521	-0-	7316	3	285	9	N	259	217	1			178

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

10	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3111	3	51	9	Y	46					92
11	3300 X	2995	-0-	-305	-0-	2944	3	51	9	Y	46	52	1			86
12	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	2968	3	66	9	Y	60	93	1			53
01	3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2929	3	66	9	Y	60					113
02	2856 X	2559	-0-	-297	-0-	2498	3	61	9	Y	55	85	1			83
03	3162 X	2928	-0-	-234	-0-	2832	3	96	9	Y	87	78	1			92

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

10	3007 X	2039	-0-	-968	-0-	2018	3	21	9	N	19					163
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3184	3	8	9	N	7					170
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3146	3	12	9	N	11					181
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3076	3	15	9	N	14					195
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3115	3	21	9	N	19					214
03	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	3215	3	20	9	N	18					232

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
10	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4715	3	37	9	Y	34					247
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3652	3	21	9	Y	19					266
12	3441 X	2823	-0-	-618	-0-	2811	3	12	9	Y	11					277
01	4743 X	2846	-0-	-1897	-0-	2840	3	6	9	Y	5					282
02	4284 X	46	-0-	-4238	-0-	20	3	26	9	Y	24	180	1			126
03	4743 X	2424	-0-	-2319	-0-	2391	3	33	9	Y	30					156

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1749	3	20	9	Y	18					217
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1721	3	33	9	Y	30					247
12	3100 N	4744	-0-	1644	1644	4719	3	25	9	Y	23	171	1			99
01	3100 N	1460	-0-	-1640	4	1438	3	22	9	Y	20					119
02	1624 N	1162	-0-	-462	-0-	1149	3	13	9	Y	12					131
03	1891 X	1317	-0-	-574	-0-	1295	3	22	9	Y	20					151

DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

10	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	2848	3	32	9	Y	29					37
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3269	3	55	9	Y	50	18	1			69
12	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4145	3	108	9	Y	98	82	1			85
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4175	3	111	9	Y	101	93	1			93
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3550	3	95	9	Y	86					179
03	4247 X	4036	-0-	-211	-0-	3952	3	84	9	Y	76	111	1			144

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1418	3	35	9	N	32	175	1			110
11	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1348	3	29	9	N	26					136
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	3	28	9	N	25					161
01	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1399	3	33	9	N	30					191
02	1288 N	1221	-0-	-67	-0-	1196	3	25	9	N	23					214
03	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1333	3	30	9	N	27					241

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

10	4061 X	3066	-0-	-995	-0-	3024	3	42	9	Y	38					221
11	3930 X	3132	-0-	-798	-0-	3085	3	47	9	Y	43					264
12	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8022	3	51	9	Y	46	188	1			122
01	3100 X	2790	-0-	-310	-0-	2732	3	58	9	Y	53					175
02	2912 X	2623	-0-	-289	-0-	2578	3	45	9	Y	41					216
03	3224 X	2760	-0-	-464	-0-	2704	3	56	9	Y	51					267

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3081	3	76	9	Y	69					136
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2917	3	75	9	Y	68	76	1			128
12	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	2909	3	66	9	Y	60	135	1			53
01	3596 X	2873	-0-	-723	-0-	2807	3	66	9	Y	60					113
02	2856 X	2646	-0-	-210	-0-	2585	3	61	9	Y	55	85	1			83
03	3162 X	2948	-0-	-214	-0-	2884	3	64	9	Y	58	78	1			63

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

10	3689 X	3018	-0-	-671	-0-	2986	3	32	9	Y	29					117
11	3570 X	2983	-0-	-587	-0-	2928	3	55	9	Y	50	57	1			110
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3861	3	73	9	Y	66	119	1			57
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4116	3	74	9	Y	67	62	1			62
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3817	3	63	9	Y	57					119
*03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4099	3	84	9	Y	76	74	1			121

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2904	3	76	9	Y	69					136
11	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	2757	3	75	9	Y	68	76	1			128
12	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2792	3	66	9	Y	60	135	1			53
01	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	2734	3	66	9	Y	60					113
02	2688	X	2537	-0-	-151	-0-	2476	3	61	9	Y	55	85	1			83
03	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	2491	3	32	9	Y	29	78	1			34

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

10	5239	X	3889	-0-	-1350	-0-	3861	3	28	9	Y	25					288
11	5070	X	3947	-0-	-1123	-0-	3901	3	46	9	Y	42	186	1			144
12	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	3276	3	36	9	Y	33					177
01	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	3267	3	79	9	Y	72					249
02	3500	X	52	-0-	-3448	-0-	21	3	31	9	Y	28					277
03	3875	X	2848	-0-	-1027	-0-	2786	3	62	9	Y	56	165	1			168

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

10	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2212	3	46	9	N	42	190	1			162
11	2640	N	1813	-0-	-827	-0-	1799	3	14	9	N	13					175
12	2418	N	1667	-0-	-751	-0-	1656	3	11	9	N	10					185
01	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	1753	3	18	9	N	16					201
02	1680	N	200	-0-	-1480	-0-	180	3	20	9	N	18					219
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1955	3	18	9	N	16					235

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600

10	5456	X	3381	-0-	-2075	-0-	3297	3	84	9	N	76	176	1			133
11	3990	X	3238	-0-	-752	-0-	3148	3	90	9	N	82					215
12	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	3141	3	94	9	N	85	171	1			129
01	3565	X	1251	-0-	-2314	-0-	1226	3	25	9	N	23					152
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3135	3	109	9	N	99					251
*03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3401	3	62	9	N	56	174	1			133

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053

10	6324	X	5356	-0-	-968	-0-	5315	3	41	9	N	37					235
11	5760	X	4218	-0-	-1542	-0-	4190	3	28	9	N	25					260
12	5766	X	2162	-0-	-3604	-0-	2162	3			N	-0-					260
01	5549	X	1945	-0-	-3604	-0-	1945	3			N	-0-					260
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					260
03	5363	X	4559	-0-	-804	-0-	4463	3	96	9	N	87	187	1			160

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003

10	3348	X	229	-0-	-3119	-0-	221	3	8	9	N	7					151
11	3180	X	622	-0-	-2558	-0-	620	3	2	9	N	2					153
12	3286	X	581	-0-	-2705	-0-	581	3			N	-0-					153
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3524	3	103	9	N	94					247
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4381	3	106	9	N	96	168	1			175
*03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4170	3	84	9	N	76					251

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
DAVIES, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 190706 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 13213 PERF.10244 - 10397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

*05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	24	1	1171	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1255	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1220	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	28	1	1227	3	Y	13	14	1			3
						14	9									
09	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	26	1	1174	3	Y	15	13	1			5
						17	9									
10	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	27	1	1196	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
11	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	22	1	1139	3	Y	13	16	1			2
						14	9									
12	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	22	1	1016	3	Y	13	10	1			5
						14	9									
*01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	22	1	1110	3	Y	15	15	1			5
						17	9									
*02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	19	1	995	3	Y	12	11	1			6
						13	9									
*03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	3	Y	9	13	1			2
						10	9									

DEANIE B. (JENNINGS SD.) 23749 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY "B" WELL #: 4 RRCID -> 184481 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RU RRCID -> 154018 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260

10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	163	1	2586	3	Y	63	63	1			34
						69	9									
11	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	164	1	2649	3	Y	11					45
						12	9									
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	180	1	2635	3	Y	62	64	1			43
						68	9									
01	2821 N	2461	-0-	-360	-0-	130	1	2185	3	Y	133	64	1			112
						146	9									
02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	166	1	2466	3	Y	65	128	1			49
						72	9									
03	2883 N	2510	-0-	-373	-0-	137	1	2315	3	Y	53	63	1			39
						58	9									

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
10	6417 X	6011	-0-	-406	-0-	357	1	5654	3	Y	-0-					380
11	6210 X	5706	-0-	-504	-0-	321	1	5175	3	Y	191	190	1			381
						210	9									
12	6417 X	4942	-0-	-1475	-0-	316	1	4626	3	Y	-0-					381
01	6200 X	3936	-0-	-2264	-0-	222	1	3714	3	Y	-0-					381
02	5544 X	5000	-0-	-544	-0-	316	1	4684	3	Y	-0-					381
03	6014 X	5666	-0-	-348	-0-	316	1	5350	3	Y	-0-					381

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370 X	2273	-0-	-6097	-0-	135	1	2138	3	Y	-0-					143
11	7980 X	5914	-0-	-2066	-0-	342	1	5524	3	Y	44	105	1			82
						48	9									
12	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	578	1	8475	3	Y	60	78	1			64
						66	9									
01	8308 X	4602	-0-	-3706	-0-	257	1	4305	3	Y	36					100
						40	9									
02	6776 X	5145	-0-	-1631	-0-	322	1	4772	3	Y	46	65	1			81
						51	9									
03	8866 X	8543	-0-	-323	-0-	473	1	8019	3	Y	46	63	1			64
						51	9									

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850 X	10797	-0-	-53	-0-	641	1	10156	3	Y	-0-					73
11	11220 X	9969	-0-	-1251	-0-	579	1	9343	3	Y	43	53	1			63
						47	9									
12	11594 X	11030	-0-	-564	-0-	700	1	10264	3	Y	60	60	1			63
						66	9									
01	11036 X	6860	-0-	-4176	-0-	384	1	6436	3	Y	36					99
						40	9									
02	9744 X	8252	-0-	-1492	-0-	518	1	7683	3	Y	46	64	1			81
						51	9									
03	11036 X	8765	-0-	-2271	-0-	485	1	8229	3	Y	46	63	1			64
						51	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	40	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	39	1	654	3	Y	-0-					-0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	347	1	5490	3	N	1	150	1			66
							1	9									
11	5190	X	4649	-0-	-541	-0-	271	1	4378	3	N	-0-					66
12	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	222	1	3256	3	N	-0-					66
01	6169	X	3061	-0-	-3108	-0-	172	1	2889	3	N	-0-					66
02	5572	X	3263	-0-	-2309	-0-	206	1	3057	3	N	-0-					66
03	5828	X	3956	-0-	-1872	-0-	220	1	3736	3	N	-0-					66

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
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	394	1	6240	3	N	58					159
							64	9									
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	249	1	4017	3	N	-0-					159
12	3999	X	3576	-0-	-423	-0-	228	1	3348	3	N	-0-					159
01	5456	X	3175	-0-	-2281	-0-	179	1	2996	3	N	-0-					159
02	4928	X	2849	-0-	-2079	-0-	180	1	2669	3	N	-0-					159
*03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	399	1	6759	3	N	-0-					159

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7773	-0-	-256	-0-	462	1	7311	3	N	-0-					101
11	7770	X	6954	-0-	-816	-0-	406	1	6548	3	N	-0-					101
12	8215	X	7910	-0-	-305	-0-	498	1	7302	3	N	100					201
							110	9									
01	8215	X	6274	-0-	-1941	-0-	350	1	5861	3	N	57	192	1			66
							63	9									
02	7028	X	6623	-0-	-405	-0-	419	1	6204	3	N	-0-					66
03	7905	X	7414	-0-	-491	-0-	413	1	7001	3	N	-0-					66

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	244	1	3865	3	N	-0-					268
11	4170	X	3789	-0-	-381	-0-	221	1	3568	3	N	-0-	191	1			77
12	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	252	1	3694	3	N	-0-					77
01	4371	X	3698	-0-	-673	-0-	208	1	3490	3	N	-0-					77
02	3836	X	3443	-0-	-393	-0-	218	1	3225	3	N	-0-					77
03	4123	X	3706	-0-	-417	-0-	206	1	3500	3	N	-0-					77

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	416	1	6591	3	N	19					134
							21	9									
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	356	1	5750	3	N	-0-					134
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	378	1	5536	3	N	-0-					134
01	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	263	1	4413	3	N	124	191	1			67
							136	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	350	1	5194	3	N	-0-					67
*03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	328	1	5565	3	N	-0-					67

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 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
10	5487	X	5420	-0-	-67	-0-	322	1	5098	3	N	-0-					304
11	5310	X	5181	-0-	-129	-0-	302	1	4879	3	N	-0-					304
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	364	1	5341	3	N	-0-					304
01	5642	X	2995	-0-	-2647	-0-	169	1	2826	3	N	-0-	190	1			114
02	5040	X	3121	-0-	-1919	-0-	197	1	2924	3	N	-0-					114
03	5704	X	3483	-0-	-2221	-0-	194	1	3289	3	N	-0-					114

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

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

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

10	22754 X	22218	-0-	-536	-0-	1313	1	20792	3	N	103					299
						113	9									
11	21750 X	20879	-0-	-871	-0-	1211	1	19554	3	N	104	191	1			212
						114	9									
12	22630 X	21113	-0-	-1517	-0-	1345	1	19715	3	N	48					260
						53	9									
01	22630 X	21994	-0-	-636	-0-	1222	1	20482	3	N	264	379	1			145
						290	9									
02	20356 X	18335	-0-	-2021	-0-	1153	1	17086	3	N	87					232
						96	9									
03	22227 X	22179	-0-	-48	-0-	1229	1	20827	3	N	112	188	1			156
						123	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

10	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	522	1	8263	3	N	42					157
						46	9									
11	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	582	1	9399	3	N	64					221
						70	9									
12	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	587	1	8599	3	N	72					293
						79	9									
01	8773 X	7924	-0-	-849	-0-	440	1	7383	3	N	92	192	1			193
						101	9									
02	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	589	1	8736	3	N	100					293
						110	9									
03	8773 X	8621	-0-	-152	-0-	471	1	7984	3	N	151	190	1			254
						166	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

10	18817 X	18148	-0-	-669	-0-	1074	1	17000	3	N	67	187	1			154
						74	9									
11	17970 X	17050	-0-	-920	-0-	995	1	16055	3	N	-0-					154
12	18569 X	18150	-0-	-419	-0-	1159	1	16991	3	N	-0-					154
01	18631 X	3282	-0-	-15349	-0-	185	1	3097	3	N	-0-					154
02	16828 X	10289	-0-	-6539	-0-	650	1	9639	3	N	-0-					154
03	18135 X	17973	-0-	-162	-0-	1001	1	16972	3	N	-0-					154

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	454	1	7192	3	Y	-0-					38
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	378	1	6097	3	Y	33	28	1			43
							36	9									
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	539	1	7901	3	Y	45	41	1			47
							50	9									
01	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	497	1	8339	3	Y	27					74
							30	9									
02	7224	X	5214	-0-	-2010	-0-	327	1	4848	3	Y	35	48	1			61
							39	9									
03	7998	X	7662	-0-	-336	-0-	425	1	7200	3	Y	34	47	1			48
							37	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	58	1	926	3	N	-0-					213
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	3	N	-0-					213
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	3	N	-0-					213
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	42	1	712	3	N	-0-					213
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-					213
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	60	1	1010	3	N	-0-					213

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 202877 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

10	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	573	1	9075	3	N	-0-					394
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	461	1	7438	3	N	-0-					394
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	651	1	9540	3	N	-0-					394
01	5208	X	3459	-0-	-1749	-0-	195	1	3264	3	N	-0-					394
02	4704	X	3543	-0-	-1161	-0-	219	1	3241	3	N	75	191	1			278
							83	9									
03	5208	X	5146	-0-	-62	-0-	284	1	4810	3	N	47	192	1			133
							52	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					183
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					183
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					183
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					183
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					183
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					183

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4267	-0-	-1220	-0-	247	1	3912	3	Y	98					221
							108	9									
11	4950	X	3777	-0-	-1173	-0-	216	1	3480	3	Y	74	180	1			115
							81	9									
12	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	255	1	3733	3	Y	134					249
							147	9									
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	233	1	3899	3	Y	91	194	1			146
							100	9									
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	246	1	3651	3	Y	192	192	1			146
							211	9									
*03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	251	1	4255	3	Y	81					227
							89	9									

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 2 RRCID -> 155852 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	N	-0-					170
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	3	N	-0-					170
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	3	N	-0-					170
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	N	-0-					170
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	N	-0-					170
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	44	1	739	3	N	-0-					170

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

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

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741 X	12442	-0-	-299	-0-	735	1	11639	3	N	62	190	1			176
						68	9									
11	12240 X	11709	-0-	-531	-0-	683	1	11026	3	N	-0-					176
12	12648 X	12098	-0-	-550	-0-	773	1	11325	3	N	-0-					176
01	12493 X	10309	-0-	-2184	-0-	580	1	9729	3	N	-0-					176
02	11284 X	11149	-0-	-135	-0-	690	1	10233	3	N	205	190	1			191
						226	9									
03	12431 X	11992	-0-	-439	-0-	668	1	11324	3	N	-0-					191

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

10	19189 X	18646	-0-	-543	-0-	1107	1	17521	3	N	16	189	1			102
						18	9									
11	18570 X	17332	-0-	-1238	-0-	1011	1	16321	3	N	-0-					102
12	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	1249	1	18307	3	N	-0-					102
01	18631 X	11496	-0-	-7135	-0-	647	1	10849	3	N	-0-					102
02	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	1098	1	16280	3	N	261	192	1			171
						287	9									
03	19561 X	18879	-0-	-682	-0-	1052	1	17827	3	N	-0-					171

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	150	1	2375	3	Y	-0-					112
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	141	1	2276	3	Y	18	96	1			34
						20	9									
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	159	1	2327	3	Y	5					39
						6	9									
01	2511 N	2047	-0-	-464	-0-	114	1	1913	3	Y	18					57
						20	9									
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	132	1	1953	3	Y	27					84
						30	9									
03	2480 N	2378	-0-	-102	-0-	131	1	2226	3	Y	19					103
						21	9									

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 178719 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11014 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					56
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					56
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					56
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	39					95
						43	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

10	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	171	1	2710	3	Y	-0-					111
11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	172	1	2781	3	Y	17	95	1			33
						19	9									
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	172	1	2522	3	Y	6					39
						7	9									
01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	161	1	2703	3	Y	18					57
						20	9									
02	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	153	1	2264	3	Y	27					84
						30	9									
03	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	146	1	2478	3	Y	19					103
						21	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	158	1	2507	3	Y	-0-					8
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	148	1	2394	3	Y	11	6	1			13
						12	9									
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	165	1	2423	3	Y	16	13	1			16
						18	9									
01	2666 N	1562	-0-	-1104	-0-	87	1	1465	3	Y	9					25
						10	9									
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	142	1	2105	3	Y	11	16	1			20
						12	9									
03	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	137	1	2330	3	Y	12	16	1			16
						13	9									

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

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

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

10	4278 X	4137	-0-	-141	-0-	243	1	3853	3	N	37					207
						41	9									
11	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	326	1	5257	3	N	42	190	1			59
						46	9									
12	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	445	1	6526	3	N	86					145
						95	9									
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	288	1	4823	3	N	28					173
						31	9									
02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	331	1	4914	3	N	45					218
						50	9									
03	6975 X	5901	-0-	-1074	-0-	326	1	5520	3	N	50					268
						55	9									

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

10	15066 X	14343	-0-	-723	-0-	840	1	13295	3	N	189	189	1			257
						208	9									
11	14490 X	14234	-0-	-256	-0-	830	1	13404	3	N	-0-					257
12	14849 X	13661	-0-	-1188	-0-	872	1	12789	3	N	-0-					257
01	14477 X	7946	-0-	-6531	-0-	447	1	7499	3	N	-0-					257
02	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	864	1	12807	3	N	-0-					257
03	14694 X	14406	-0-	-288	-0-	798	1	13527	3	N	74	187	1			144
						81	9									

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

10	5518 X	4694	-0-	-824	-0-	279	1	4415	3	N	-0-					223
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	298	1	4804	3	N	-0-					223
12	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	367	1	5377	3	N	-0-					223
01	5053 X	4337	-0-	-716	-0-	244	1	4093	3	N	-0-					223
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	303	1	4487	3	N	-0-					223
03	5735 X	5174	-0-	-561	-0-	288	1	4886	3	N	-0-					223

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578 X	12434	-0-	-1144	-0-	736	1	11655	3	N	39					201
						43	9									
11	12900 X	12315	-0-	-585	-0-	715	1	11545	3	N	50					251
						55	9									
12	12989 X	12392	-0-	-597	-0-	787	1	11536	3	N	63	192	1			122
						69	9									
01	12462 X	10351	-0-	-2111	-0-	578	1	9690	3	N	75					197
						83	9									
02	11256 X	9804	-0-	-1452	-0-	616	1	9136	3	N	47					244
						52	9									
03	12462 X	12360	-0-	-102	-0-	685	1	11611	3	N	58	185	1			117
						64	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

10	9858 X	9262	-0-	-596	-0-	550	1	8712	3	Y	-0-					214
11	9300 X	8461	-0-	-839	-0-	493	1	7959	3	Y	8					222
						9	9									
12	9579 X	8617	-0-	-962	-0-	546	1	7997	3	Y	67					289
						74	9									
01	9486 X	7808	-0-	-1678	-0-	436	1	7314	3	Y	53	194	1			148
						58	9									
02	8568 X	7233	-0-	-1335	-0-	455	1	6747	3	Y	28					176
						31	9									
03	9269 X	7852	-0-	-1417	-0-	434	1	7351	3	Y	61					237
						67	9									

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

10	9672 X	7282	-0-	-2390	-0-	433	1	6849	3	N	-0-					274
11	9360 X	7490	-0-	-1870	-0-	437	1	7053	3	N	-0-					274
12	9672 X	7324	-0-	-2348	-0-	468	1	6856	3	N	-0-					274
01	8804 X	6192	-0-	-2612	-0-	349	1	5843	3	N	-0-					274
02	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	526	1	7792	3	N	8	190	1			92
						9	9									
*03	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	516	1	8749	3	N	-0-					92

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121 #	11463	-0-	-658	-0-	681	1	10782	3	N	-0-					482
11	11730 #	10218	-0-	-1512	-0-	596	1	9622	3	N	-0-					482
12	12369 #	9702	-0-	-2667	-0-	620	1	9082	3	N	-0-					482
01	12369 #	9346	-0-	-3023	-0-	526	1	8816	3	N	4					486
						4	9									
02	10360 #	9249	-0-	-1111	-0-	584	1	8662	3	N	3					489
						3	9									
03	11470 #	11227	-0-	-243	-0-	625	1	10587	3	N	14					503
						15	9									

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	837 X	802	-0-	-35	-0-	232	1	570	3	N	-0-					-0-
11	990 X	681	-0-	-309	-0-	260	1	421	3	N	-0-					-0-
12	1023 X	758	-0-	-265	-0-	236	1	522	3	N	-0-					-0-
01	1023 X	768	-0-	-255	-0-	244	1	524	3	N	-0-					-0-
02	784 X	609	-0-	-175	-0-	240	1	369	3	N	-0-					-0-
03	806 X	743	-0-	-63	-0-	249	1	494	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

10	713 X	546	-0-	-167	-0-	158	1	388	3	N	-0-					-0-
11	690 X	483	-0-	-207	-0-	185	1	298	3	N	-0-					-0-
12	931 X	931	-0-	-0-	-0-	290	1	641	3	N	-0-					-0-
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	299	1	643	3	N	-0-					-0-
02	532 X	363	-0-	-169	-0-	143	1	220	3	N	-0-					-0-
03	930 X	424	-0-	-506	-0-	142	1	282	3	N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	390	1	958	3	N	-0-					-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	456	1	737	3	N	-0-					-0-
12	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	376	1	831	3	N	-0-					-0-
01	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	388	1	833	3	N	-0-					-0-
02	1120 N	570	-0-	-550	-0-	225	1	345	3	N	-0-					-0-
03	1209 N	880	-0-	-329	-0-	295	1	585	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	260	1	639	3	N	-0-					-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	293	1	474	3	N	-0-					-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	354	1	783	3	N	-0-					-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	366	1	786	3	N	-0-					-0-
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	286	1	439	3	N	-0-					-0-
03	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	356	1	706	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	288	1	707	3	N	-0-					-0-
11	1200 N	880	-0-	-320	-0-	336	1	544	3	N	-0-					-0-
12	1116 N	999	-0-	-117	-0-	311	1	688	3	N	-0-					-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	322	1	690	3	N	-0-					-0-
02	812 N	596	-0-	-216	-0-	235	1	361	3	N	-0-					-0-
03	992 N	819	-0-	-173	-0-	275	1	544	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

10	713 N	513	-0-	-200	-0-	148	1	365	3	N	-0-					-0-
11	540 N	455	-0-	-85	-0-	174	1	281	3	N	-0-					-0-
12	651 N	552	-0-	-99	-0-	172	1	380	3	N	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	177	1	381	3	N	-0-					-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	194	1	298	3	N	-0-					-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	193	1	383	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

10	1426 N	1027	-0-	-399	-0-	297	1	730	3	N	-0-					-0-
11	990 N	880	-0-	-110	-0-	336	1	544	3	N	-0-					-0-
12	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	343	1	759	3	N	-0-					-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	355	1	762	3	N	-0-					-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	327	1	502	3	N	-0-					-0-
03	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	346	1	685	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

10	2108 N	1411	-0-	-697	-0-	408	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	564	1	913	3	N	-0-					-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	526	1	1163	3	N	-0-					-0-
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	543	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	1372 N	778	-0-	-594	-0-	307	1	471	3	N	-0-					-0-
03	1674 N	1122	-0-	-552	-0-	376	1	746	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	343	1	844	3	N	-0-					-0-
11	1770 N	1562	-0-	-208	-0-	597	1	965	3	N	-0-					-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	579	1	1282	3	N	-0-					-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	599	1	1286	3	N	-0-					-0-
02	1456 N	1089	-0-	-367	-0-	430	1	659	3	N	-0-					-0-
03	1860 N	1487	-0-	-373	-0-	499	1	988	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	371	1	912	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	402	1	649	3	N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	418	1	926	3	N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	432	1	928	3	N	-0-					-0-
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	358	1	549	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	427	1	847	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

10	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	371	1	912	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	412	1	667	3	N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	515	1	1139	3	N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	532	1	1143	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	389	1	596	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	448	1	887	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	371	1	912	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	434	1	702	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	429	1	949	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	443	1	952	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	378	1	581	3	N	-0-					-0-
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	478	1	947	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

10	1984	N	1187	-0-	-797	-0-	343	1	844	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	767	-0-	-643	-0-	293	1	474	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	343	1	759	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	355	1	762	3	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	614	1	941	3	N	-0-					-0-
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	499	1	988	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

10	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	334	1	821	3	N	-0-					-0-
11	990	N	853	-0-	-137	-0-	326	1	527	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	365	1	807	3	N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	377	1	809	3	N	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	307	1	471	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	336	1	665	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

10	1581	N	930	-0-	-651	-0-	269	1	661	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	994	-0-	-146	-0-	380	1	614	3	N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	290	1	641	3	N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	299	1	643	3	N	-0-					-0-
02	924	N	570	-0-	-354	-0-	225	1	345	3	N	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	295	1	585	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

10	3100	N	3850	-0-	750	750	1113	1	2737	3	N	-0-					-0-
11	1091	N	341	-0-	-750	-0-	130	1	211	3	N	-0-					-0-
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	97	1	214	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	100	1	214	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	388	-0-	-2244	-0-	153	1	235	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	424	-0-	-2490	-0-	142	1	282	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1411	-0-	-573	-0-	408	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	880	-0-	-530	-0-	336	1	544	3	N	-0-					-0-
12	1519 N	1172	-0-	-347	-0-	365	1	807	3	N	-0-					-0-
01	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	377	1	809	3	N	-0-					-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	409	1	628	3	N	-0-					-0-
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	427	1	847	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

10	1674 N	1283	-0-	-391	-0-	371	1	912	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	824	-0-	-466	-0-	315	1	509	3	N	-0-					-0-
12	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	429	1	949	3	N	-0-					-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	443	1	952	3	N	-0-					-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	348	1	533	3	N	-0-					-0-
03	1364 N	1031	-0-	-333	-0-	346	1	685	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	454	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1770 N	1477	-0-	-293	-0-	564	1	913	3	N	-0-					-0-
12	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	472	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	488	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1372 N	1192	-0-	-180	-0-	470	1	722	3	N	-0-					-0-
03	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	448	1	887	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	223	1	547	3	N	-0-					-0-
11	750 N	625	-0-	-125	-0-	239	1	386	3	N	-0-					-0-
12	868 N	758	-0-	-110	-0-	236	1	522	3	N	-0-					-0-
01	775 N	768	-0-	-7	-0-	244	1	524	3	N	-0-					-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	256	1	392	3	N	-0-					-0-
03	744 N	728	-0-	-16	-0-	244	1	484	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	315	1	775	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	937	-0-	-233	-0-	358	1	579	3	N	-0-					-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	386	1	854	3	N	-0-					-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	399	1	857	3	N	-0-					-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	389	1	596	3	N	-0-					-0-
*03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	458	1	907	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

10	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	445	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	1620 N	1051	-0-	-569	-0-	402	1	649	3	N	-0-					-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	386	1	854	3	N	-0-					-0-
01	1550 N	1256	-0-	-294	-0-	399	1	857	3	N	-0-					-0-
02	980 N	752	-0-	-228	-0-	297	1	455	3	N	-0-					-0-
03	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	336	1	665	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

10	2201 N	1508	-0-	-693	-0-	436	1	1072	3	N	-0-					-0-
11	1650 N	1023	-0-	-627	-0-	391	1	632	3	N	-0-					-0-
12	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	418	1	926	3	N	-0-					-0-
01	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	432	1	928	3	N	-0-					-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	573	1	879	3	N	-0-					-0-
*03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	570	1	1129	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	408	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	467	1	755	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	472	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	488	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	389	1	596	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	499	1	988	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	83	1	205	3	N	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	98	1	158	3	N	-0-					-0-
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	97	1	214	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	100	1	214	3	N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	72	1	110	3	N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	81	1	161	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

10	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	371	1	912	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	412	1	667	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	418	1	926	3	N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	432	1	928	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	338	1	518	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	437	1	867	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	3	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	22	1	35	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	22	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	20	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	1	40	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

10	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	390	1	958	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	423	1	684	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	397	1	878	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	410	1	881	3	N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	450	1	690	3	N	-0-					-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	509	1	1008	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

10	775	N	385	-0-	-390	-0-	111	1	274	3	N	-0-					-0-
11	450	N	341	-0-	-109	-0-	130	1	211	3	N	-0-					-0-
12	589	N	379	-0-	-210	-0-	118	1	261	3	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	122	1	262	3	N	-0-					-0-
02	308	N	182	-0-	-126	-0-	72	1	110	3	N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	163	1	323	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	3	N	-0-					-0-
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	22	1	35	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	22	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	20	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	1	40	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1283	-0-	-701	-0-	371	1	912	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	412	1	667	3	N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	354	1	783	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	366	1	786	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	389	1	596	3	N	-0-					-0-
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	448	1	887	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	306	1	753	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	966	-0-	-294	-0-	369	1	597	3	N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	472	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	488	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	378	1	581	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	499	1	988	3	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
10	2511	N	1764	-0-	-747	-0-	510	1	1254	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1420	-0-	-350	-0-	543	1	877	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	472	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	488	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	563	1	863	3	N	-0-					-0-
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	560	1	1109	3	N	-0-					-0-

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	232	1	570	3	N	-0-					-0-
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	260	1	421	3	N	-0-					-0-
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	236	1	522	3	N	-0-					-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	244	1	524	3	N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	240	1	369	3	N	-0-					-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	249	1	494	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	538	1	1323	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	966	-0-	-1524	-0-	369	1	597	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	1516	-0-	-1181	-0-	472	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	488	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	896	N	752	-0-	-144	-0-	297	1	455	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	366	1	726	3	N	-0-					-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 84 WELL #: 1 RRCID -> 168037 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7552 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

10	1488 N	600	-0-	-888	-0-	594	4	6	9	Y	5	9	1			16
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	855	4	11	9	Y	10	13	1			13
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1352	4	39	9	Y	35	35	1			13
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	645	4	34	9	Y	31	25	1			19
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	761	4	47	9	Y	43	44	1			18
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	736	4	53	9	Y	48	54	1			12

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7533 - 7543

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	DLQ G-10	332	-0-	332	3809	332	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3809					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3809					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3809					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3809					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3809					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

10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

12	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
01	0 W	41	-0-	41	119	41	3			N	-0-					-0-
02	0 W	69	-0-	69	188	69	3			N	-0-					-0-
03	0 W	63	-0-	63	251	63	3			N	-0-					65

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

10	310 #	308	-0-	-2	-0-	276	2	32	9	Y	29	179	0			46
11	300 #	225	-0-	-75	-0-	223	2	2	9	Y	2					48
12	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					48
01	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					48
02	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					48
*03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					48

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					9
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					9
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					9
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					9
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					9
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9

DOVE CREEK (CANYON -C-) 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

10	651 #	429	-0-	-222	-0-	427	3	2	9	N	2					108
11	630 #	363	-0-	-267	-0-	362	3	1	9	N	1					109
12	527 #	398	-0-	-129	-0-	397	3	1	9	N	1					110
01	527 #	367	-0-	-160	-0-	366	3	1	9	N	1					111
02	420 #	350	-0-	-70	-0-	349	3	1	9	N	1					112
*03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	N	1					113

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

10	465 #	428	-0-	-37	-0-	427	3	1	9	Y	1					12
11	450 #	362	-0-	-88	-0-	362	3			Y	-0-					12
12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					12
01	434 #	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					12
02	392 #	314	-0-	-78	-0-	314	3			Y	-0-					12
03	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					12

TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 6458

10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					36
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					36
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					36
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					36
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					36
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					36

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	10	1			1
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	18	3	10	9	Y	9					10
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					10
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					10
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	17	3	1	9	Y	1					11
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					11

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TWEEDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1252	3	32	9	N	29					94
11	1050	#	790	-0-	-260	-0-	764	3	26	9	N	24					118
12	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1050	3	34	9	N	31					149
01	1271	#	1018	-0-	-253	-0-	999	3	19	9	N	17					166
02	1148	#	713	-0-	-435	-0-	699	3	14	9	N	13					179
03	1271	#	745	-0-	-526	-0-	733	3	12	9	N	11					190

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

10	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			Y	-0-	70	1			11
11	360	#	294	-0-	-66	-0-	217	3	77	9	Y	70					81
12	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-					81
01	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					81
02	280	#	174	-0-	-106	-0-	174	3			Y	-0-					81
03	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					81

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					5
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					5
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					5
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					5
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					5

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

10	806	#	748	-0-	-58	-0-	747	3	1	9	Y	1					48
11	780	#	580	-0-	-200	-0-	580	3			Y	-0-					48
12	682	#	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					48
01	744	#	586	-0-	-158	-0-	586	3			Y	-0-					48
02	672	#	540	-0-	-132	-0-	540	3			Y	-0-					48
03	744	#	738	-0-	-6	-0-	738	3			Y	-0-					48

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

10	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					6
11	210	#	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					6
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					6
01	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					6
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					6
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					6

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210

10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					31
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					31
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					31
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					31
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					31
*03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					31

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

10	1147	#	1070	-0-	-77	-0-	1068	3	2	9	Y	2					65
11	1110	#	887	-0-	-223	-0-	887	3			Y	-0-					65
12	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					65
01	1085	#	915	-0-	-170	-0-	915	3			Y	-0-					65
02	980	#	854	-0-	-126	-0-	854	3			Y	-0-					65
*03	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					65

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-	37	1			2
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	362	3	43	9	Y	39					41
12	62	#	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1					42
01	93	#	19	-0-	-74	-0-	18	3	1	9	Y	1					43
02	84	#	18	-0-	-66	-0-	17	3	1	9	Y	1					44
03	93	#	25	-0-	-68	-0-	24	3	1	9	Y	1					45

OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 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
10	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					51
11	810	#	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					51
12	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					51
01	868	#	843	-0-	-25	-0-	839	2	4	9	N	4					55
02	784	#	769	-0-	-15	-0-	763	2	6	9	N	5					60
03	868	#	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					60

STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	#	992	-0-	-403	-0-	135	1	857	2	Y	-0-					60
11	1410	#	1385	-0-	-25	-0-	150	1	1235	2	Y	-0-					60
12	1457	#	1173	-0-	-284	-0-	155	1	1018	2	Y	-0-					60
01	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	155	1	1333	2	Y	-0-					60
02	1288	#	850	-0-	-438	-0-	140	1	710	2	Y	-0-					60
03	1426	#	1101	-0-	-325	-0-	155	1	946	2	Y	-0-					60

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	125	1	300	2	Y	-0-					29
11	330	#	275	-0-	-55	-0-	110	1	164	2	Y	1					30
							1	9									
12	341	#	280	-0-	-61	-0-	115	1	165	2	Y	-0-					30
01	341	#	226	-0-	-115	-0-	95	1	131	2	Y	-0-					30
02	308	#	199	-0-	-109	-0-	90	1	109	2	Y	-0-					30
03	341	#	211	-0-	-130	-0-	95	1	116	2	Y	-0-					30

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					12
11	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					12
12	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					12
01	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					12
02	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
*03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12

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
10	341 #	323	-0-	-18	-0-	286	2	37	9	N	34					123
11	330 #	254	-0-	-76	-0-	226	2	28	9	N	25					148
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	286	2	34	9	N	31					179
01	310 #	269	-0-	-41	-0-	243	2	26	9	N	24	178	1			25
02	288 R	288	-0-	-0-	-0-	255	2	33	9	N	30					55
*03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	277	2	36	9	N	33					88

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

10	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					12
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					12
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					12
01	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					12
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					12
*03	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					12

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 093904 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6152 - 6178

10	1271 #	1085	-0-	-186	-0-	80	1	1005	2	N	-0-					28
11	1200 #	986	-0-	-214	-0-	73	1	913	2	N	-0-					28
12	1209 #	229	-0-	-980	-0-	17	1	212	2	N	-0-					28
01	1147 #	414	-0-	-733	-0-	31	1	383	2	N	-0-					28
02	1036 #	508	-0-	-528	-0-	38	1	470	2	N	-0-					28
*03	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					28

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					63
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					63
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					63
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					63
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					63
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					63

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

10	589 #	100	-0-	-489	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			9
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			9
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			9
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			9
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39	3		N	-0-			9
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			9

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
*02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

10	403 #	290	-0-	-113	-0-	18	1	259	2	N	12	19	1			21
						13	9									
11	390 #	277	-0-	-113	-0-	18	1	252	2	N	6					27
						7	9									
12	372 #	321	-0-	-51	-0-	20	1	291	2	N	9	18	1			18
						10	9									
01	372 #	285	-0-	-87	-0-	18	1	257	2	N	9					27
						10	9									
02	336 #	254	-0-	-82	-0-	16	1	230	2	N	7					34
						8	9									
03	310 #	288	-0-	-22	-0-	17	1	239	2	N	29	24	1			39
						32	9									

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

10	558 #	395	-0-	-163	-0-	24	1	345	2	Y	24	37	1			43
						26	9									
11	510 #	371	-0-	-139	-0-	23	1	336	2	Y	11					54
						12	9									
12	496 #	435	-0-	-61	-0-	27	1	388	2	Y	18	36	1			36
						20	9									
01	496 #	385	-0-	-111	-0-	24	1	342	2	Y	17					53
						19	9									
02	448 #	346	-0-	-102	-0-	22	1	307	2	Y	15					68
						17	9									
03	434 #	405	-0-	-29	-0-	22	1	319	2	Y	58	48	1			78
						64	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

10	310 #	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	390 #	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	403 #	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	403 #	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	308 #	197	-0-	-111	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DOVE CREEK (CISCO) 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

10	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

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
10	465 #	407	-0-	-58	-0-	406	3	1	9	Y	1					26
11	450 #	362	-0-	-88	-0-	362	3			Y	-0-					26
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					26
01	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					26
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					26
*03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					26

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

10	465 #	129	-0-	-336	-0-	128	3	1	9	Y	1					13
11	450 #	326	-0-	-124	-0-	326	3			Y	-0-					13
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					13
01	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					13
02	336 #	331	-0-	-5	-0-	331	3			Y	-0-					13
*03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					13

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

10	279 #	257	-0-	-22	-0-	256	3	1	9	Y	1					46
11	270 #	199	-0-	-71	-0-	199	3			Y	-0-					46
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					46
01	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					46
02	224 #	174	-0-	-50	-0-	174	3			Y	-0-					46
03	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					46

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

10	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					4
11	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-					4
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					4
01	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					4
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35	3			Y	-0-					4
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					1
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					1
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					1
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					1

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

10	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	961	3	67	9	N	61	183	1			192
11	863 R	863	-0-	-0-	-0-	815	3	48	9	N	44					236
12	839 R	839	-0-	-0-	-0-	794	3	45	9	N	41					277
01	760 R	760	-0-	-0-	-0-	732	3	28	9	N	25					302
02	726 R	726	-0-	-0-	-0-	697	3	29	9	N	26					328
*03	989 R	989	-0-	-0-	-0-	952	3	37	9	N	34					362

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	300	#	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	310	#	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*03	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

10	3627	#	2457	-0-	-1170	-0-	2457	2			N	-0-					52
11	3510	#	3367	-0-	-143	-0-	3367	2			N	-0-					52
12	3627	#	3616	-0-	-11	-0-	3616	2			N	-0-					52
01	3560	R	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					52
02	3136	#	2891	-0-	-245	-0-	2891	2			N	-0-					52
03	3627	#	3307	-0-	-320	-0-	3307	2			N	-0-					52

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

10	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	N	1					164
11	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	2198	2	7	9	N	6	2	8			168
12	2232	#	2090	-0-	-142	-0-	2088	2	2	9	N	2					170
01	2232	#	2121	-0-	-111	-0-	2109	2	12	9	N	11	2	8			179
02	2072	#	1911	-0-	-161	-0-	1908	2	3	9	N	3					182
03	2294	#	2025	-0-	-269	-0-	2025	2			N	-0-					182

TWEEDY WELL #: 5 RRCID -> 134450 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5262 - 5342

10	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					39
11	690	#	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					39
12	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					39
01	744	#	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					39
02	672	#	266	-0-	-406	-0-	266	2			N	-0-					39
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					39

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	253	3	62	9	Y	56	17	1			95
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	221	3	42	9	Y	38	48	1			85
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	227	3	29	9	Y	26	47	1			64
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	213	3	31	9	Y	28	47	1			45
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	193	3	25	9	Y	23					68
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	193	3	19	9	Y	17					85

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

10	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					78
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	765	2	1	9	N	1					79
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					79
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					79
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3					82
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	N	3					85

DOVE SPRING (CANYON) 25948 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
WINTERBOTHAM -B- WELL #: 1 RRCID -> 276135 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 6606

12	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-
01	0 W	20	-0-	20	59	20	3			N	-0-					-0-
02	0 W	41	-0-	41	100	41	3			N	-0-					-0-
03	0 W	62	-0-	62	162	62	3			N	-0-					107

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WILLIAMS, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 040817 COMPL. DATE 11/12/1966 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					28
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					28
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					28
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					28
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	N	4					32
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					37

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
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	810	N	500	-0-	-310	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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 #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

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

PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

10	775 N	501	-0-	-274	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	585	-0-	-525	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		N	-0-			-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2		N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

10	3100 N	3368	-0-	268	268	3368	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2801	-0-	-199	69	2801	3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
01	2232 X	1891	-0-	-341	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
02	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
*03	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-			-0-

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

10	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

10	1860 N	1174	-0-	-686	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	1033	3	7 9	N	6	6 8		-0-
12	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	973	-0-	-205	-0-	954	3	19 9	N	17	17 8		-0-
02	980 N	814	-0-	-166	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3		N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	360 N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

10	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	31	1	1800	2	N	-0-					4
11	1800 N	1755	-0-	-45	-0-	30	1	1725	2	N	-0-					4
12	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	31	1	1771	2	N	-0-					4
01	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	31	1	1781	2	N	-0-					4
02	1652 N	1642	-0-	-10	-0-	28	1	1614	2	N	-0-					4
*03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	2	N	-0-					4

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

10	5549 X	5238	-0-	-311	-0-	31	1	5207	2	N	-0-					60
11	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	30	1	5319	2	N	-0-					60
12	5301 X	5130	-0-	-171	-0-	31	1	5099	2	N	-0-					60
01	5301 X	5295	-0-	-6	-0-	31	1	5264	2	N	-0-					60
02	4984 X	4303	-0-	-681	-0-	28	1	4275	2	N	-0-					60
*03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	31	1	6950	2	N	-0-					60

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

10	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	31	1	6782	2	N	-0-					-0-
11	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	30	1	6063	2	N	-0-					-0-
12	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	31	1	7707	2	N	-0-					-0-
01	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	31	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	28	1	5672	2	N	-0-					-0-
*03	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	31	1	7932	2	N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1373	-0-	-55	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

10	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

10	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	2837	2			N	-0-					-0-
02	1700	N	2633	-0-	933	3770	2633	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2835	-0-	-265	3505	2835	2			N	-0-					-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					57
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					57
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					57
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					57
02	1092	N	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					57
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					57

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					23
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					23
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					23
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					23
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	660	2			N	-0-					23
03	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	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

10	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1860	#	1693	-0-	-167	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	2089	R	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*02	2213	R	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MIKESKA STOCK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 139864 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503

10	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2		N	-0-					-0-
11	900	N	791	-0-	-109	B	-0-	791	2		N	-0-					-0-
12	1023	N	918	-0-	-105	B	-0-	918	2		N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2		N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2		N	-0-					-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
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
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787

10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					90
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					90
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					90
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					90
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					90
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					90

SUGG, ELA C. 59-A WELL #: 2 L RRCID -> 088661 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021

10	372	N	368	-0-	-4	-0-	355	2	13	9	N	12					22
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	11	0			11
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	10	1			1
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

10	248	N	105	-0-	-143	-0-	10	1	95	2	N	-0-					120
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-					120
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	10	1	7	2	N	-0-					120
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-					120
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	N	-0-					120
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	125	1	138	2	N	-0-					120

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	451	2	N	-0-					93
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	100	1	87	2	N	-0-					93
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	N	-0-					93
02	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	1			N	-0-					93
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 6 RRCID -> 067070 COMPL. DATE 06/16/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					61
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					61
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					61
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					61
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					61
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					61

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 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
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					12
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					13
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1					14
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					14
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	Y	1					15
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			Y	-0-					151
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			Y	-0-					151
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			Y	-0-					151
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					151
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					151
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					151

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 14 RRCID -> 179289 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 15 RRCID -> 180999 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 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
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					156
11	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	2541	3			N	-0-					156
12	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2589	3			N	-0-					156
01	2976	N	2520	-0-	-456	-0-	2456	3	64	9	N	58					214
02	2380	N	2375	-0-	-5	-0-	2301	3	74	9	N	67					281
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					281

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 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
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			Y	-0-					15
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1144	3	2	9	Y	2					17
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1167	3	1	9	Y	1					18
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	3	1	9	Y	1					19
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	3	1	9	Y	1					20
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					20

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					93
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			Y	-0-					93
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					93
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					93
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					93
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					93

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 18 RRCID -> 203071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					8
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	Y	2					10
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					10
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	Y	1					11
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					11
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 19 RRCID -> 210415 COMPL. DATE 01/00/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7847 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 21 RRCID -> 215429 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7845 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					214
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					214
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					214
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					214
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					214
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					21
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	3	1	9	N	1					22
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					22
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					22
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	602	3			N	-0-					22
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					24

SUGG -D- WELL #: 1 RRCID -> 071558 COMPL. DATE 04/06/1977 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
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					175
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	549	3	2	9	N	2					177
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					177
01	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	1023	3			N	-0-					177
02	504	N	294	-0-	-210	-0-	294	3			N	-0-					177
03	992	N	136	-0-	-856	-0-	136	3			N	-0-					177

COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 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
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	3	6	9	N	5					33
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	N	4					37
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1					38
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					40
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					40
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					40

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 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
10	806	N	375	-0-	-431	-0-	371	3	4	9	N	4					194
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	688	3	25	9	N	23					217
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	3	3	9	N	3					220
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	755	3	19	9	N	17					237
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	664	3	3	9	N	3					240
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	731	3	21	9	N	19	179	1			80

COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 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
10	39	N	7	-0-	-32	-0-	7	3			N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					14
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					14
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					14
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					14

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG A WELL #: 1 RRCID -> 164756 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7558 - 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
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	3	17	9	N	15					111
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	3	11	9	N	10					121
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1337	3	9	9	N	8					129
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	3	4	9	N	4					133
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	3	6	9	N	5					138
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	3	7	9	N	6					144

SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					25
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					25
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					25
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					25
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					25
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					25

SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	3	4	9	N	4					35
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3					38
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	9	3	1	9	N	1					39
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	9	3	2	9	N	2					41
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	3	6	9	N	5					46
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					46

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	74	3	17	9	N	15					42
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	74	3	2	9	N	2					44
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	69	3	1	9	N	1					45
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	N	1					46
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	54	3	2	9	N	2					48
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					48

TRILOGY OPERATING, INC. 869713
DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

*10	14B	DENY	630	-0-	630	630	630	3			N	-0-					117
*11	1122	X	492	-0-	-630	-0-	492	3			N	-0-					117
*12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					117
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0	W	409	-0-	409	409	409	3			N	-0-					117
03	0	W	487	-0-	487	896	487	3			N	-0-					117

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	3	2	9	N	2					71
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	527	3	2	9	N	2					73
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					75
01	775	N	356	-0-	-419	-0-	354	3	2	9	N	2					77
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	3			N	-0-					77
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					77

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	844	3	12	9	Y	11					33
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	Y	8					41
12	806	N	653	-0-	-153	-0-	649	3	4	9	Y	4					45
01	868	N	428	-0-	-440	-0-	422	3	6	9	Y	5					50
02	728	N	433	-0-	-295	-0-	429	3	4	9	Y	4	54	1			-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	3	9	9	Y	8					8

MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 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
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	Y	6					19
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5					24
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	625	3	3	9	Y	3					27
01	651	N	518	-0-	-133	-0-	516	3	2	9	Y	2					29
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3	32	1			-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	Y	5					5

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	808	3	8	9	Y	7	158	1			9
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	3	6	9	Y	5					14
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	Y	3					17
01	806	N	578	-0-	-228	-0-	575	3	3	9	Y	3					20
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	Y	3					23
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	720	3	9	9	Y	8					31

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
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	3	12	9	Y	11					56
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	Y	3					59
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	3	4	9	Y	4	57	1			6
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	Y	5					11
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	871	3	6	9	Y	5					16
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	928	3	13	9	Y	12					28

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
10	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1679	3	8	9	Y	7					22
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1637	3	6	9	Y	5					27
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1654	3	18	9	Y	16					43
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1631	3	14	9	Y	13	56	1			-0-
02	1512	N	1275	-0-	-237	-0-	1267	3	8	9	Y	7					7
03	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1570	3	8	9	Y	7					14

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
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					42
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					42
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	482	3	2	9	N	2					44
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	514	3	2	9	N	2					46
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	444	3	2	9	N	2					48
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					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
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	867	3	20	9	Y	18					60
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	723	3	17	9	Y	15					75
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	685	3	9	9	Y	8					83
01	806	N	671	-0-	-135	-0-	662	3	9	9	Y	8					91
02	700	N	545	-0-	-155	-0-	537	3	8	9	Y	7	98	1			-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	585	3	17	9	Y	15					15

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5					17
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4					21
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	274	3	15	9	Y	14					35
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	264	3	12	9	Y	11	46	1			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	Y	6					6
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5					11

ROBINSON, T. P. WELL #: 3 RRCID -> 152102 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

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
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	762	3	7	9	Y	6					21
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	3	7	9	Y	6					27
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	3	18	9	Y	16					43
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	798	3	14	9	Y	13	56	1			-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	686	3	8	9	Y	7					7
03	775	N	247	-0-	-528	-0-	239	3	8	9	Y	7					14

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
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	685	3	26	9	Y	24					124
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7					131
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9	130	1			10
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	3	11	9	Y	10					20
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	535	3	11	9	Y	10					30
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	657	3	30	9	Y	27					57

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
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					151
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					151
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					151
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	3	1	9	N	1	1	8			151
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					151
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	230	3	7	9	N	6					157

MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
JOHNSON 104 WELL #: 1 RRCID -> 076209 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 6861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	420	N	134	-0-	-286	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MULLOY OPERATING, INC. 593077
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					15
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					15
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					15
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					15
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					15
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			Y	-0-					15

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			Y	-0-					58
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			Y	-0-					58
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					58
01	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	3			Y	-0-					58
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					58
03	1736	N	1083	-0-	-653	-0-	1083	3			Y	-0-					58

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					58
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-					58
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					58
01	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	3			N	-0-					58
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					58
03	2170	N	1083	-0-	-1087	-0-	1083	3			N	-0-					58

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

10	DLQ	G-10	72	-0-	72	194	72	2			N	-0-					2
11	DLQ	G-10	51	-0-	51	245	51	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	67	-0-	67	312	65	2	2	9	N	2					4
01	378	N	66	-0-	-312	-0-	64	2	2	9	N	2					6
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					7
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	35	2	2	9	N	2					9

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
10	DLQ G-10	98	-0-	98	253	98	2			N	-0-					10
11	DLQ G-10	80	-0-	80	333	80	2			N	-0-					10
12	DLQ G-10	88	-0-	88	421	86	2	2	9	N	2					12
01	509 N	88	-0-	-421	-0-	86	2	2	9	N	2					14
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					16
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	N	1					17

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

10	DLQ G-10	125	-0-	125	370	125	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	104	-0-	104	474	104	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10	1044	-0-	1044	1518	1044	2			Y	-0-					18
01	1617 N	99	-0-	-1518	-0-	99	2			Y	-0-					18
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					18
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					18

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	DLQ G-10	366	-0-	366	930	364	2	2	9	N	2	2	8			2
11	DLQ G-10	301	-0-	301	1231	301	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10	325	-0-	325	1556	323	2	2	9	N	2					4
01	1881 N	325	-0-	-1556	-0-	322	2	3	9	N	3					7
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					8
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2	1	8			9

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

10	DLQ G-10	262	-0-	262	670	262	2			N	-0-					2
11	DLQ G-10	230	-0-	230	900	230	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10	247	-0-	247	1147	245	2	2	9	N	2					4
01	1393 N	246	-0-	-1147	-0-	244	2	2	9	N	2					6
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					8
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	233	2	1	9	N	1					9

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

10	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2548	1023	2	1	9	N	1					6
11	DLQ G-10	858	-0-	858	3406	852	2	6	9	N	5					11
12	DLQ G-10	915	-0-	915	4321	913	2	2	9	N	2					13
01	2300 N	834	-0-	-1466	2855	832	2	2	9	N	2					15
02	2800 N	822	-0-	-1978	877	822	2			N	-0-					15
*03	1753 N	876	-0-	-877	-0-	874	2	2	9	N	2					17

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					48
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					48
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					48
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					48
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					48
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					48

DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258

10	DLQ G-10	200	-0-	200	450	200	2			N	-0-					8
11	DLQ G-10	159	-0-	159	609	159	2			N	-0-					8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	609					N	2					10
01	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	9					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32

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
10	DLQ G-10	170	-0-	170	442	170	2			N	-0-					3
11	DLQ G-10	155	-0-	155	597	155	2			N	-0-					3
12	DLQ G-10	153	-0-	153	750	151	2	2	9	N	2					5
01	915 N	165	-0-	-750	-0-	163	2	2	9	N	2					7
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					9
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					10

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

10	DLQ G-10	360	-0-	360	921	360	2			N	-0-					2
11	DLQ G-10	283	-0-	283	1204	283	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10	325	-0-	325	1529	323	2	2	9	N	2					4
01	1853 N	324	-0-	-1529	-0-	321	2	3	9	N	3					7
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					8
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2					10

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

10	DLQ G-10	169	-0-	169	423	169	2			N	-0-					5
11	DLQ G-10	148	-0-	148	571	148	2			N	-0-					5
12	DLQ G-10	153	-0-	153	724	151	2	2	9	N	2					7
01	892 N	168	-0-	-724	-0-	166	2	2	9	N	2					9
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1					10
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	132	2	2	9	N	2					12

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

10	DLQ G-10	96	-0-	96	256	96	2			N	-0-					3
11	DLQ G-10	80	-0-	80	336	80	2			N	-0-					3
12	DLQ G-10	87	-0-	87	423	86	2	1	9	N	1					4
01	512 N	89	-0-	-423	-0-	86	2	3	9	N	3					7
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					8
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2					10

KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378

10	DLQ G-10	352	-0-	352	904	352	2			N	-0-					2
11	DLQ G-10	310	-0-	310	1214	310	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10	328	-0-	328	1542	327	2	1	9	N	1					3
01	1873 N	331	-0-	-1542	-0-	330	2	1	9	N	1					4
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2					6
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	N	1					7

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
10	DLQ G-10	198	-0-	198	600	198	2			N	-0-					3
11	DLQ G-10	80	-0-	80	680	80	2			N	-0-					3
12	DLQ G-10	87	-0-	87	767	86	2	1	9	N	1					4
01	853 N	86	-0-	-767	-0-	84	2	2	9	N	2					6
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					8
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					9

ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					174
11	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					174
12	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					174
01	3100 N	3338	-0-	238	238	3338	2			N	-0-					174
02	2800 N	6545	-0-	3745	3983	6545	2			N	-0-					174
*03	3100 N	818	-0-	-2282	1701	818	2			N	-0-					174

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

10	DLQ G-10	74	-0-	74	231	74	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10	64	-0-	64	295	64	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	671	-0-	671	966	671	2			Y	-0-					7
01	1024 N	58	-0-	-966	-0-	58	2			Y	-0-					7
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
03	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	2			Y	-0-					7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	655	2	20	9	N	18					101
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	496	2	18	9	N	16					117
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8					125
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	616	2	11	9	N	10					135
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2					137
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	577	2	13	9	N	12					149

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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	2			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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					29
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					29
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					29
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					29
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					29
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

10	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

10	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3225	-0-	225	225	3225	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3410	-0-	310	535	3410	2			N	-0-					-0-
01	2727 N	2192	-0-	-535	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2128 X	164	-0-	-1964	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	2356 X	196	-0-	-2160	-0-	196	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

10	DLQ G-10	256	-0-	256	740	256	2			Y	-0-					59
11	DLQ G-10	339	-0-	339	1079	339	2			Y	-0-					59
12	DLQ G-10	345	-0-	345	1424	345	2			Y	-0-					59
01	1759 N	335	-0-	-1424	-0-	335	2			Y	-0-					59
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					59
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					59

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

10	DLQ G-10	375	-0-	375	1047	375	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	353	-0-	353	1400	353	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	415	-0-	415	1815	415	2			Y	-0-					-0-
01	2227 N	412	-0-	-1815	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					17
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					17
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					17
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					17
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					17
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					17

DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 9 RRCID -> 208361 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 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
10	930	N	215	-0-	-715	-0-	215	2			N	-0-					24
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					24
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					24
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					24
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3					27
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	N	41					68

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 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
10	DLQ G-10		764	-0-	764	2319	764	2			Y	-0-					25
11	DLQ G-10		715	-0-	715	3034	715	2			Y	-0-					25
12	DLQ G-10		734	-0-	734	3768	734	2			Y	-0-					25
01	3000	N	694	-0-	-2306	1462	694	2			Y	-0-					25
02	2092	N	630	-0-	-1462	-0-	630	2			Y	-0-					25
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 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
10	DLQ G-10		512	-0-	512	1546	511	2	1	9	Y	1					43
11	DLQ G-10		396	-0-	396	1942	396	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		213	-0-	213	2155	212	2	1	9	Y	1					44
01	1100	N	251	-0-	-849	1306	251	2			Y	-0-					44
02	T. A.		225	-0-	225	1531	225	2			Y	-0-					44
03	T. A.		240	-0-	240	1771	240	2			Y	-0-					-0-

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 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
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					11
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					11
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					11
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					11
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	2			N	-0-					11
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					11

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					26
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					26
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					26
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			N	-0-					26
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					26

WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1009	-0-	-279	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

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
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					127
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	820	2	14	9	N	13					140
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					140
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					140
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	741	2	3	9	N	3					143
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	786	2	1	9	N	1					144

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					81
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					81
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					81
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					108
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2					110
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	N	10					120
01	496	N	107	-0-	-389	-0-	101	2	6	9	N	5					125
02	1008	N	363	-0-	-645	-0-	363	2			N	-0-					125
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	N	4					129

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 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
10	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	964	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1099	2	13	9	N	12	12	8			-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	N	3					71
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	N	9					80
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	266	2	10	9	N	9					89
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					90
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5					95
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					95

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	731	-0-	731	1679	731	2			N	-0-					182
11	DLQ G-10	2106	-0-	2106	3785	2106	2			N	-0-					182
12	DLQ G-10	2127	-0-	2127	5912	2127	2			N	-0-					182
01	2000 N	2259	-0-	259	6171	2259	2			N	-0-					182
02	2800 N	2595	-0-	-205	5966	2595	2			N	-0-					182
*03	3100 N	2209	-0-	-891	5075	2209	2			N	-0-					182

SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					48
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					53
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5					58
01	1023 N	757	-0-	-266	-0-	746	2	11	9	N	10					68
02	924 N	839	-0-	-85	-0-	830	2	9	9	N	8					76
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					76

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

10	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1418	-0-	-256	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1219	-0-	-97	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					34
11	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					34
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					34
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					34
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					34
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	213	2	25	9	N	23					57

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428

10	868	N	406	-0-	-462	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					56
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					56
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					56
*01	558	N	519	-0-	-39	-0-	511	2	8	9	N	7					63
*02	476	N	458	-0-	-18	-0-	451	2	7	9	N	6					69
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	495	2	3	9	N	3					72

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

10	527	N	37	-0-	-490	-0-	37	2			N	-0-					120
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2			N	-0-					120
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					120
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					120
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	268	2			N	-0-					120
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					120

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			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
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					145
11	1560	X	1133	-0-	-427	-0-	1124	2	9	9	N	8					153
12	1581	X	994	-0-	-587	-0-	994	2			N	-0-					153
01	1798	X	886	-0-	-912	-0-	883	2	3	9	N	3	156	1			-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1760	2	23	9	N	21					21
03	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	1442	2	12	9	N	11					32

WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	361	-0-	-569	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	504	N	201	-0-	-303	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	2			N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					25
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1847	3	52	9	N	47					72
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1839	3	10	9	N	9					81
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	3	37	9	N	34					115
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6	9	N	5					120
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1960	3	55	9	N	50					170

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 128203 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

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

SCHRANK WELL #: 1 RRCID -> 132867 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6291 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			N	-0-					35
11	3270	X	3135	-0-	-135	-0-	3135	3			N	-0-					35
12	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	3166	3			N	-0-					35
01	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	3211	3			N	-0-					35
02	2968	X	2841	-0-	-127	-0-	2841	3			N	-0-					35
03	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	3			N	-0-					35

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1514	3	4	9	N	4					168
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1388	3	8	9	N	7					175
12	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					175
01	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1323	3	6	9	N	5					180
02	1316	N	1077	-0-	-239	-0-	1066	3	11	9	N	10	190	1			-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1279	3	12	9	N	11					11

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1086	-0-	-426	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					3
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					3
12	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	3			N	-0-					3
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					3
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	575	3	3	9	N	3					6
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	621	3	180	9	N	164					170

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

10	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	784	N	585	-0-	-199	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					178
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					178
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					178
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					178
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					178
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					178

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-			-0-
12	28	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	3		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			61
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			61
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			61
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			61
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-			61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-

WHITTEN, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099895 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	392 N	262	-0-	-130	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

10	2697 N	2576	-0-	-121	-0-	2576	2			N	-0-					165
11	2580 N	2479	-0-	-101	-0-	2470	2	9	9	N	8					173
12	2604 N	2509	-0-	-95	-0-	2508	2	1	9	N	1					174
01	2573 N	2477	-0-	-96	-0-	2456	2	21	9	N	19					193
02	2324 N	2255	-0-	-69	-0-	2251	2	4	9	N	4					197
*03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2472	2	41	9	N	37					234

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112

ELDORADO, N. (CANYON B) //CONT.// 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
10	77	X	38	-0-	-39	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	1			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	1			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	1			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	1			N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	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
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	558	N	186	-0-	-372	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	868	N	219	-0-	-649	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	364	N	213	-0-	-151	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
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
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	362	3	N	-0-					125
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	30	1	237	3	N	-0-					125
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	30	1	218	3	N	-0-					125
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	30	1	239	3	N	-0-					125
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	30	1	124	3	N	-0-					125
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	N	-0-					125

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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
10	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	30	1	1024	3	N	1					158
							1	9									
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	30	1	1170	3	N	-0-					158
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	3	N	-0-					158
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	3	N	10					168
							11	9									
02	1120	N	859	-0-	-261	-0-	30	1	829	3	N	-0-					168
03	1178	N	867	-0-	-311	-0-	30	1	837	3	N	-0-					168

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					3
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					3
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					3
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					3
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					3
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					3

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
03	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

10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					7
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					7
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					7
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					7
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					7
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					7

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

10	1271	X	1075	-0-	-196	-0-	1075	3			Y	-0-	1	7			4
11	1170	X	984	-0-	-186	-0-	984	3			Y	-0-					4
12	1209	X	1015	-0-	-194	-0-	1015	3			Y	-0-					4
01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	3			Y	-0-					4
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					4

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					2
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					2
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					2

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

10	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	21984	2	106	9	N	96	164	1			76
11	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20479	2	105	9	N	95					171
12	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22166	2	79	9	N	72	166	1			77
01	23219	X	19402	-0-	-3817	-0-	19325	2	77	9	N	70					147
02	20972	X	17822	-0-	-3150	-0-	17764	2	58	9	N	53					200
03	22258	X	18902	-0-	-3356	-0-	18870	2	32	9	N	29	163	1			66

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 069945 COMPL. DATE 06/10/1952 TOTAL DEPTH 1704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON, J. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 071418 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	341	N	217	-0-	-124	-0-	41	1	176	2	N	-0-		-0-
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	79	1	687	2	N	-0-		-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	562	2	N	-0-		-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	673	2	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2		99
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-		99
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	2			N	-0-		99
01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1377	2	7	9	N	6		105
02	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-		105
03	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-		105

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON 68 WELL #: 3 RRCID -> 204052 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8000 - 8017

10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	504 #	386	-0-	-118	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	558 #	176	-0-	-382	-0-	176	3			N	-0-					-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

10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	56 #	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

10	2542 #	2404	-0-	-138	-0-	2392	3	12	9	N	11					28
11	2460 #	2293	-0-	-167	-0-	2280	3	13	9	N	12					40
12	2511 #	2348	-0-	-163	-0-	2335	3	13	9	N	12					52
01	2418 #	2351	-0-	-67	-0-	2336	3	15	9	N	14					66
02	2184 #	2079	-0-	-105	-0-	2066	3	13	9	N	12					78
03	2418 #	2322	-0-	-96	-0-	2308	3	14	9	N	13					91

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

10	868 N	788	-0-	-80	-0-	55	1	733	3	N	-0-					-0-
11	840 N	773	-0-	-67	-0-	55	1	718	3	N	-0-					-0-
12	868 N	849	-0-	-19	-0-	62	1	787	3	N	-0-					-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	3	N	-0-					-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	N	-0-					-0-
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	69	1	580	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	65	1	547	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	67	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	62	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	59	1	495	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

10	620	N	488	-0-	-132	-0-	52	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	66	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	71	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	Y	29	29	8			-0-
							32	9									

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

10	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

10	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	3	N	-0-				-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-				-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-				-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-				-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-				-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248 N	200	-0-	-48	-0-	21	1	179	3	N	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-					-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
03	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

10	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					20
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					20
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					20
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					20
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					20
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					20

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 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
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	38	1	595	3	N	-0-					-0-
01	775	N	710	-0-	-65	-0-	42	1	668	3	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	N	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		40	-0-	-11	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	SWR 10	556	-0-	556	4648	114	1	439	3	N	3					25
						3	9									
05	SWR 10	262	-0-	262	4910	64	1	198	3	N	-0-					25
06	SWR 10	43	-0-	43	4953	16	1	27	3	N	-0-					25
07	SWR 10	327	-0-	327	5280	92	1	235	3	N	-0-					25
08	SWR 10	419	-0-	419	5699	112	1	307	3	N	-0-					25
09	SWR 10	401	-0-	401	6100	107	1	294	3	N	-0-					25
10	SWR 10	425	-0-	425	6525	110	1	315	3	N	-0-					25
11	SWR 10	392	-0-	392	6917	106	1	286	3	N	-0-					25
12	SWR 10	396	-0-	396	7313	111	1	285	3	N	-0-					25
01	SWR 10	401	-0-	401	7714	111	1	290	3	N	-0-					25
02	SWR 10	380	-0-	380	8094	100	1	280	3	N	-0-					25
03	SWR 10	385	-0-	385	8479	109	1	276	3	N	-0-					25

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	N	-0-					3
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	N	-0-					3
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	N	-0-					3
01	837 N	583	-0-	-254	-0-	32	1	551	2	N	-0-					3
02	728 N	614	-0-	-114	-0-	42	1	572	2	N	-0-					3
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					3

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

10	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

FLAT ROCK (DEVONIAN) 31236 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DINERO OPERATING COMPANY 220711
FLATHEAD #2 WELL #: 2 RRCID -> 185254 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10774 PERF. 9678 - 11870

10	3410 X	2727	-0-	-683	-0-	2686	3	41	9	N	37					197
11	3300 X	2289	-0-	-1011	-0-	2266	3	23	9	N	21					218
12	3410 X	1729	-0-	-1681	-0-	1723	3	6	9	N	5	188	1			35
01	3410 X	1503	-0-	-1907	-0-	1490	3	13	9	N	12					47
02	2912 X	1278	-0-	-1634	-0-	1264	3	14	9	N	13					60
03	2728 X	1405	-0-	-1323	-0-	1393	3	12	9	N	11					71

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

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 1389 RRCID -> 272234 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 5410

10	0 W	2467	-0-	2467	22773	24	1	2443	2	N	-0-					28
11	0 W	2696	-0-	2696	25469	27	1	2669	2	N	-0-					28
12	28162	2693	-0-	-25469	-0-	27	1	2666	2	N	-0-					28
01	2883 #	2563	-0-	-320	-0-	25	1	2538	2	N	-0-					28
02	2520 #	2343	-0-	-177	-0-	23	1	2320	2	N	-0-					28
03	2790 #	2764	-0-	-26	-0-	27	1	2737	2	N	-0-					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

10	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					55
*05	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					55
*06	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					55
*07	868	N	501	-0-	-367 B	-0-	501	2			N	-0-					55
*08	899	N	254	-0-	-645 B	-0-	254	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	900	N	829	-0-	-71 B	-0-	829	2			N	-0-					55
*10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					55
*11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					55
*12	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	852	2			N	-0-					55
*01	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	775	2			N	-0-					55
*02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			N	-0-					55

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
BOY SCOUTS OF AMERICA "K" WELL #: 1 RRCID -> 018883 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 3960 - 3970

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 220553 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3942 - 3950

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
TREADWELL, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 061508 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 4208 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL, GARY C. 866709
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					109
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					110
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					111
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					114
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WEBSTER, J. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4131 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREGOR -3- WELL #: 5 RRCID -> 223582 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4083 - 4136

10	403 N	232	-0-	-171	-0-	56	1	176	2	N	-0-					44
11	420 N	165	-0-	-255	-0-	7	1	158	2	N	-0-					44
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					44
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	2	N	-0-					44
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	52	1	231	2	N	-0-					44
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					44

MCGREGOR -3- C WELL #: 4 RRCID -> 225133 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4141 - 4172

10	558 N	472	-0-	-86	-0-	100	1	310	2	N	56					70
						62	9									
11	780 N	305	-0-	-475	-0-	13	1	286	2	N	5					75
						6	9									
12	806 N	260	-0-	-546	-0-	260	2			N	-0-					75
01	465 N	33	-0-	-432	-0-	33	1			N	-0-					75
02	280 N	43	-0-	-237	-0-	34	1	9	2	N	-0-					75
03	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					75

MCGREGOR SX -3- WELL #: 6 RRCID -> 270682 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4089 - 4146

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	188	7	1	149	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	236	48	2			N	-0-					-0-

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
MCGREGOR SX -3- WELL #: 7 RRCID -> 272223 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4056 - 4154

10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	186 N	184	-0-	-2	-0-	120	2	64	9	N	58					165
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	172	2	39	9	N	35	172	1			28
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	166	2	42	9	N	38					66
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	167	2	44	9	N	40					106
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	150	2	34	9	N	31					137
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	135	2	44	9	N	40					177

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) //CONT.// 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
SHEEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 018878 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TISDALE, JOSEPHINE WELL #: 3 RRCID -> 256365 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3790 - 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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 07/02/1995 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4082 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	670	2	43	9	N	39					85
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	633	2	39	9	N	35					120
12	695	X	695	-0-	-0-	-0-	658	2	37	9	N	34					154
01	713	X	663	-0-	-50	-0-	620	2	43	9	N	39	174	1			19
02	644	X	604	-0-	-40	-0-	573	2	31	9	N	28					47
03	713	X	685	-0-	-28	-0-	645	2	40	9	N	36					83

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	3	1	171	2	N	-0-					42
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	N	-0-					42
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	22	1	139	2	N	-0-					42
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					42
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6					62
11	1080	N	910	-0-	-170	-0-	902	2	8	9	N	7					69
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1039	2	8	9	N	7					76
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	984	2	13	9	N	12					88
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	N	7					95
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	975	2	13	9	N	12					107

FORTUNE (STRAWN 4550) 32253 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 256175 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4588 - 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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	48					76
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1794	2	61	9	N	55					131
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2326	2	39	9	N	35					166
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2201	2	31	9	N	28					194
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2170	2	48	9	N	44	187	1			51
*03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2335	2	39	9	N	35					86

XOG OPERATING LLC 945921
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					30
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2					32
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					33
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2					35
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2					37

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
11	943	1099	-0-	156	156	1099	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1259	-0-	1259	1415	1259	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	857	-0-	857	2272	857	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	567	-0-	567	2839	567	3			Y	-0-					-0-
*03	3430 R	591	-0-	-2839	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	2			N	-0-					177
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					177
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					177
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					177
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					177
03	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2			N	-0-					177

FRITZESS (ODOM LIME) 33050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
CRAVER WELL #: 1 RRCID -> 110197 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5282 - 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
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

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

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	600	N	456	-0-	-144 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	620	N	425	-0-	-195 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	961	N	638	-0-	-323 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	682	N	534	-0-	-148 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					20
11	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					20
12	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					20
01	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	284	2	1	9	N	1					21
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	241	2	64	9	N	58	3	8			76
*03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	262	2	44	9	N	40					116

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*03	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					73
11	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					73
12	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					73
01	1333	N	1279	-0-	-54 B	-0-	1279	3			N	-0-					73
02	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					73
03	1395	N	1153	-0-	-242 B	-0-	1153	3			N	-0-					73

GEASLIN WELL #: 1873 RRCID -> 170155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	837	N	597	-0-	-240 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	700	N	571	-0-	-129 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	775	N	606	-0-	-169 B	-0-	606	2			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
10	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1156	-0-	-208 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1238	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		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
10	2015 N	1220	-0-	-795 B	-0-	1220 2		N	-0-			141
11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 2		N	-0-			141
12	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954 2		N	-0-			141
01	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 2		N	-0-			141
02	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 2		N	-0-			141
*03	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 2		N	-0-			141

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
10	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561 2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1163	-0-	-397 B	-0-	1163 2		Y	-0-			-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	1517	-0-	-653 B	-0-	1517 2		Y	-0-			-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 2		Y	-0-			-0-
*03	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381 2		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
10	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824 2		N	-0-			-0-
11	810 N	765	-0-	-45 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2		N	-0-			-0-
01	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
03	837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
01	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
02	364 N	363	-0-	-1 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2		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
10	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1593 2	31 9	N	28			152
11	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1314 2	22 9	N	20			172
12	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1574 2	50 9	N	45			217
01	1612 N	1298	-0-	-314 B	-0-	1267 2	31 9	N	28			245
02	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1316 2	31 9	N	28			273
03	1612 N	1345	-0-	-267 B	-0-	1316 2	29 9	N	26	189	1	110

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
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
02	308 N	167	-0-	-141 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03	310 N	182	-0-	-128 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
10	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	372	1	2666	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2078	-0-	-172 B	-0-	360	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	372	1	2422	2	N	-0-					-0-
01	3038	N	2399	-0-	-639 B	-0-	372	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	336	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	1910	-0-	-880 B	-0-	372	1	1538	2	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
10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1283	2	4	9	N	4					186
11	750	N	152	-0-	-598 B	-0-	152	2			N	-0-					186
12	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					186
01	1302	N	528	-0-	-774 B	-0-	528	2			N	-0-					186
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					186
03	1302	N	81	-0-	-1221 B	-0-	81	2			N	-0-					186

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
10	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	135	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2240	-0-	-85 B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2083	-0-	-242 B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1745	-0-	-439 B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1813	-0-	-419 B	-0-	1813	2			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
10	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	2			N	-0-					207
11	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2			N	-0-					207
12	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	2			N	-0-					207
01	2542	N	2248	-0-	-294 B	-0-	2248	2			N	-0-					207
02	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-					207
03	2573	N	2198	-0-	-375 B	-0-	2198	2			N	-0-					207

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
10	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	885	-0-	-138 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	887	2			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
10	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	139	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	943	-0-	-227 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	139	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	639	-0-	-601 B	-0-	139	1	490	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	126	1	761	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1109	-0-	-69 B	-0-	139	1	970	2	N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
10	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*03	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			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
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					17
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					17
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					17
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					17
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					17
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					17

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
10	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	2			N	-0-					85
11	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					85
12	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					85
01	2294	N	1839	-0-	-455 B	-0-	1839	2			N	-0-					85
02	1680	N	1498	-0-	-182 B	-0-	1497	2	1	9	N	1					86
03	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	1704	2			N	-0-					86

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
10	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74 B	-0-	391	2			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
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	775	N	670	-0-	-105 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1206	-0-	-902 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1129	-0-	-514 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	901	-0-	-990 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1223	-0-	-482 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	953	-0-	-752 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1148	-0-	-464 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1471	-0-	-265 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1231	-0-	-40 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	966	-0-	-274 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1413	-0-	-87 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1535	-0-	-46 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1278	-0-	-38 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1929	-0-	-55 B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1702	-0-	-34 B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1790	-0-	-163 B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	373	-0-	-677 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	558	N	446	-0-	-112 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
10	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-					99
11	1740	N	1598	-0-	-142 B	-0-	1598	2			N	-0-					99
12	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					99
01	1984	N	1506	-0-	-478 B	-0-	1506	2			N	-0-					99
02	1484	N	1418	-0-	-66 B	-0-	1418	2			N	-0-					99
*03	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					99

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

10	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

10	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

10	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	960	N	915	-0-	-45 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

10	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

10	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1006	-0-	-234 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1081	-0-	-66 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	961	N	624	-0-	-337 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 8 RRCID -> 191258 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	779	-0-	-89 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	387	-0-	-693 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1220	-0-	-268 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2056	-0-	-114 B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2064	-0-	-199 B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

10	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	3640	2			N	-0-					44
11	3450	X	2913	-0-	-537 B	-0-	2913	2			N	-0-					44
12	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	2			N	-0-					44
01	3565	X	3250	-0-	-315 B	-0-	3250	2			N	-0-					44
02	3220	X	3175	-0-	-45 B	-0-	3175	2			N	-0-					44
03	3565	X	3352	-0-	-213 B	-0-	3352	2			N	-0-					44

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

10	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	510	N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

10	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2275	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

10	1147	N	952	-0-	-195 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	961	N	654	-0-	-307 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	992	N	839	-0-	-153 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

10	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1149	-0-	-153 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	868	N	581	-0-	-287 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	899	N	701	-0-	-198 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	961	N	687	-0-	-274 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	961	N	737	-0-	-224 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1282	-0-	-38 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1385	-0-	-227 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 202 WELL #: 28 RRCID -> 195250 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	473	-0-	-581 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
10	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	333	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
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-					25
11	1500	N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	2			N	-0-					25
12	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					25
01	1705	N	1283	-0-	-422 B	-0-	1283	2			N	-0-					25
02	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2198	2	2	9	N	2					27
*03	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	2			N	-0-					27

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
10	1457	N	1454	-0-	-3 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1326	-0-	-100 B	-0-	1326	2			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
10	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	22	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	22	1	912	2	N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	778	-0-	-276 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	22	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	22	1	919	2	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
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	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
10	1519	N	1118	-0-	-401 B	-0-	1118	2			N	-0-					30
11	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					30
12	1333	N	753	-0-	-580 B	-0-	753	2			N	-0-					30
01	1116	N	435	-0-	-681 B	-0-	435	2			N	-0-					30
02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					30
*03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2			N	-0-					30

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
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2170	-0-	-558 B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2316	-0-	-288 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

10	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	868	N	698	-0-	-170 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

10	620	N	646	-0-	26 B	-67058	646	2			N	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100 B	-67058	440	2			N	-0-					-0-
12	31	N	784	-0-	753 B	-66305	784	2			N	-0-					-0-
01	651	N	860	-0-	209 B	-66096	860	2			N	-0-					-0-
02	420	N	696	-0-	276 B	-65820	696	2			N	-0-					-0-
03	775	N	826	-0-	51 B	-65769	826	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

10	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	589	N	219	-0-	-370 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

10	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					64
11	2010	N	1854	-0-	-156 B	-0-	1854	2			N	-0-					64
12	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					64
01	2604	N	1874	-0-	-730 B	-0-	1874	2			N	-0-					64
02	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			N	-0-					64
03	2511	N	1991	-0-	-520 B	-0-	1991	2			N	-0-					64

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					50
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					50
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					50
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					50
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					50
03	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	172	2			N	-0-					50

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
10	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	813	-0-	-551 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	968	-0-	-334 B	-0-	968	2			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
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			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
10	775	N	694	-0-	-81 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	728	N	682	-0-	-46 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	848	-0-	-175 B	-0-	848	2			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
10	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1047	2	32	9	N	29	186	1			117
11	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	920	2	30	9	N	27					144
12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1051	2	46	9	N	42					186
01	1085	N	1016	-0-	-69 B	-0-	980	2	36	9	N	33					219
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	956	2	42	9	N	38					257
03	1085	N	866	-0-	-219 B	-0-	866	2			N	-0-					257

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
10	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
10	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	3234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	2679	-0-	-321 B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2650	-0-	-450 B	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2954	-0-	-146 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

10	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					52
11	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					52
12	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					52
01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					52
02	252	N	234	-0-	-18 B	-0-	234	2			N	-0-					52
*03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					52

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1797	-0-	-107 B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1643	-0-	-589 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

10	2077	N	2055	-0-	-22 B	-0-	2055	2			N	-0-					104
11	1980	N	1863	-0-	-117 B	-0-	1863	2			N	-0-					104
12	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	2			N	-0-					104
01	2046	N	1947	-0-	-99 B	-0-	1947	2			N	-0-					104
02	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-					104
03	2015	N	1993	-0-	-22 B	-0-	1993	2			N	-0-					104

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

10	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1971	-0-	-39 B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1986	-0-	-246 B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2018	-0-	-121 B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

10	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	876	-0-	-457 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	868	N	705	-0-	-163 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392

10	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
11	360 N	295	-0-	-65 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	283	-0-	-399 B	-0-	283 2		N	-0-			84
11	450 N	202	-0-	-248 B	-0-	202 2		N	-0-			84
12	434 N	59	-0-	-375 B	-0-	59 2		N	-0-			84
01	279 N	138	-0-	-141 B	-0-	138 2		N	-0-			84
02	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-			84
*03	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-			84

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 2		N	-0-			-0-
11	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
12	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
01	2759 N	2396	-0-	-363 B	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
02	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507 2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2448	-0-	-218 B	-0-	2448 2		N	-0-			-0-

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1430	-0-	-280 B	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1707	-0-	-122 B	-0-	1707 2		N	-0-			-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1748	-0-	-81 B	-0-	1748 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1147	-0-	-83 B	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1182	-0-	-120 B	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182 2		N	-0-			-0-

BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3010 N	3010	-0-	-0- B	-0-	3010 2		N	-0-			-0-
11	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
12	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936 2		N	-0-			-0-
01	3007 N	2694	-0-	-313 B	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
02	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
03	2945 N	2810	-0-	-135 B	-0-	2810 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666 2		N	-0-			-0-
11	810 N	494	-0-	-316 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
12	837 N	495	-0-	-342 B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	22 1	1823 2	N	-0-			-0-
*03	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	22 1	1560 2	N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
10	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	3714	2	47	9	N	43					164
11	3300	X	3191	-0-	-109 B	-0-	3191	2			N	-0-					164
12	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2			N	-0-					164
01	3410	X	2661	-0-	-749 B	-0-	2661	2			N	-0-					164
02	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	2			N	-0-					164
03	3410	X	3104	-0-	-306 B	-0-	3104	2			N	-0-					164

MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

10	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1709	-0-	-27 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1283	-0-	-453 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1474	-0-	-94 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*03	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

10	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2091	-0-	-172 B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1832	-0-	-72 B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1894	-0-	-90 B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 42 RRCID -> 217798 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490

10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

10	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	713	N	325	-0-	-388 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	728	N	432	-0-	-296 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			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
10	496	N	377	-0-	-119 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

10	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-					44
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					44
12	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					44
01	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			N	-0-					44
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					44
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					44

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

10	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1238	-0-	-219 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1259	-0-	-74 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					52
11	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					52
12	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					52
01	1519	N	1315	-0-	-204 B	-0-	1315	2			N	-0-					52
02	1232	N	1100	-0-	-132 B	-0-	1100	2			N	-0-					52
03	1302	N	996	-0-	-306 B	-0-	996	2			N	-0-					52

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

10	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2692	-0-	-8 B	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2764	-0-	-26 B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2485	-0-	-305 B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*03	2829	N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			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
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

10	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	806	N	659	-0-	-147 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

10	1178	N	819	-0-	-359 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	522	-0-	-498 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	713	N	597	-0-	-116 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

10	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	4063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	3699	X	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
*03	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

10	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
11	2648	X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
01	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*03	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

10	4367	X	4367	-0-	-0- B	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	2407	X	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	1938	X	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*03	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

10	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2102	-0-	-285 B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1989	-0-	-55 B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2158	-0-	-43 B	-0-	2158	2			N	-0-					-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
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	899	N	734	-0-	-165 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	568	-0-	-486 B	-0-	568	2			N	-0-					-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
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			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
10	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	945	-0-	-105 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	992	N	911	-0-	-81 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	896	N	798	-0-	-98 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			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
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			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
10	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	660	N	474	-0-	-186 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	620	N	452	-0-	-168 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			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
10	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1193	-0-	-67 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1200	-0-	-226 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	876	-0-	-457 B	-0-	876	2			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
10	1829	N	1761	-0-	-68 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1635	-0-	-225 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1666	-0-	-101 B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1549	-0-	-94 B	-0-	1549	2			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
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2			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
10	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3748	-0-	-182 B	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3712	-0-	-225 B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3752	-0-	-433 B	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3309	-0-	-471 B	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3716	-0-	-469 B	-0-	3716	2			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
10	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	476	N	325	-0-	-151 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	434	N	338	-0-	-96 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1357	-0-	-131 B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1345	-0-	-27 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484	2			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
10	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1389	-0-	-502 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1623	-0-	-51 B	-0-	1623	2			N	-0-					-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
10	465	N	309	-0-	-156 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

10	2046	N	1981	-0-	-65 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1876	-0-	-44 B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1858	-0-	-126 B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2019	-0-	-244 B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

10	5115	X	5020	-0-	-95 B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4707	-0-	-243 B	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	5722	X	5722	-0-	-0- B	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	5019	-0-	-3 B	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4696	-0-	-419 B	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

10	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1081	-0-	-1368 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1310	-0-	-986 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*03	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

10	1209	N	1130	-0-	-79 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	930	N	611	-0-	-319 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	782	-0-	-334 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

10	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	837	N	740	-0-	-97 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

10	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			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
10	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

10	1023	N	991	-0-	-32 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	987	-0-	-129 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

10	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

10	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1466	-0-	-239 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1249	-0-	-123 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*03	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

10	1302	N	1265	-0-	-37 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1119	-0-	-152 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1024	-0-	-68 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1073	-0-	-136 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			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
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

10	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1152	-0-	-150 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1163	-0-	-77 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

10	4356	X	4356	-0-	-0- B	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3750	-0-	-240 B	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3781	-0-	-404 B	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3622	-0-	-158 B	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3844	-0-	-341 B	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

10	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1012	-0-	-352 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1080	-0-	-191 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

10	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

10	2201	N	2010	-0-	-191 B	-0-	22	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1812	-0-	-108 B	-0-	22	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1995	-0-	-268 B	-0-	22	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1929	-0-	-86 B	-0-	22	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1663	-0-	-17 B	-0-	22	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1754	-0-	-230 B	-0-	22	1	1732	2	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
10	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	N	224	-0-	-179 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	2			N	-0-					16
11	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	628	2	9	9	N	8					24
12	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	569	2	11	9	N	10					34
01	744	N	666	-0-	-78 B	-0-	652	2	14	9	N	13					47
02	588	N	485	-0-	-103 B	-0-	466	2	19	9	N	17					64
03	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	562	2	8	9	N	7					71

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	824	-0-	-230 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	992	N	833	-0-	-159 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	990	N	916	-0-	-74 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	992	N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4 B	-0-	895	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054 #	517	-0-	-537	-0-	68	1	401	3	N	44					115
						48	9									
11	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	68	1	848	3	N	95	170	1			40
						105	9									
12	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	3	N	122					162
						134	9									
01	806 #	627	-0-	-179	-0-	68	1	539	3	N	18					180
						20	9									
02	952 #	802	-0-	-150	-0-	62	1	649	3	N	83	173	1			90
						91	9									
*03	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1124	3	N	144	161	1			73
						158	9									

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					58
11	630 N	314	-0-	-316	-0-	314	2			N	-0-					58
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					58
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					58
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					58
03	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					58

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
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
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	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
10	2480	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	64					255
*11	3156	3156	-0-	-0-	-0-	91	1	2963	2	Y	93	182	1			166
						102	9									
*12	2480	3117	-0-	637	637	95	1	2929	2	Y	83					249
						2	4	91	9							
*01	T. A.	2233	-0-	2233	2870	57	1	2078	2	Y	89	186	1			152
						98	9									
*02	T. A.	2439	-0-	2439	5309	68	1	2301	2	Y	64					216
						70	9									
*03	1360	2278	-0-	918	6227	62	1	2100	2	Y	105	197	1			124
						116	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC 017996
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

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
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	254					483
*11	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	192	1	6247	2	Y	490	604	1			369
						539	9									
*12	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	196	1	6039	2	Y	480	429	1			420
						3	4	528	9							
*01	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	156	1	5725	2	Y	399	330	1			489
						439	9									
*02	5600 X	4437	-0-	-1163	-0-	117	1	3958	2	Y	329	513	1			305
						362	9									
03	6200 X	5166	-0-	-1034	-0-	137	1	4641	2	Y	353	305	1			353
						388	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
10	930	N	611	-0-	-319	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					159
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	134	1	1163	2	Y	16	22	1			169
							18	9									
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	15	9	1			175
							17	9									
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	2	Y	15	18	1			172
							17	9									
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	14	9	1			177
							15	9									
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	46	1	863	2	Y	13	20	1			170
							14	9									

GRIERSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 156490 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	29					148
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	Y	57	32	1			173
							63	9									
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	916	2	Y	32	176	1			29
							1	4	35	9							
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	Y	22					51
							24	9									
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	23	1	784	2	Y	22					73
							24	9									
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	19	1	656	2	Y	42					115
							46	9									

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
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	138	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	136	169	1			138
*11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	205	1	6667	2	Y	135	182	1			91
							149	9									
*12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	214	1	6588	2	Y	76					167
							4	4	84	9							
*01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	192	1	7062	2	Y	123	179	1			111
							135	9									
*02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	167	1	5648	2	Y	98					209
							108	9									
03	5580	X	5092	-0-	-488	-0-	139	1	4724	2	Y	208	360	1			57
							229	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	83					140
*11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	186	1	6051	2	Y	110	167	1			83
							121	9									
*12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	188	1	5799	2	Y	107	96	1			94
							3	4	118	9							
*01	5890	X	5767	-0-	-123	-0-	150	1	5516	2	Y	92	74	1			112
							101	9									
*02	5320	X	4249	-0-	-1071	-0-	119	1	4041	2	Y	81	118	1			75
							89	9									
03	5890	X	4724	-0-	-1166	-0-	132	1	4501	2	Y	83	75	1			83
							91	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
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	83					140
*11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	147	1	4777	2	Y	110	167	1			83
							121	9									
*12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	149	1	4578	2	Y	107	96	1			94
							3	4	118	9							
*01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	121	1	4442	2	Y	97	74	1			117
							107	9									
*02	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	103	1	3498	2	Y	90	124	1			83
							99	9									
03	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	107	1	3626	2	Y	81	83	1			81
							89	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
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					29
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	349	2	Y	5	5	1			32
							6	9									
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	5	3	1			34
							6	9									
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	5	6	1			33
							6	9									
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	16	1	255	2	Y	5	3	1			35
							6	9									
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	14	1	270	2	Y	4	6	1			33
							4	9									

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
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	303	1	7183	2	N	82	184	1			51
							90	9									
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	592	1	5155	2	N	139	143	1			161
							153	9									
*12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	397	1	5885	2	N	242	244	1			159
							266	9									
*01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	321	1	5356	2	N	92	94	1			157
							101	9									
*02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	270	1	4176	2	N	93	44	1			206
							102	9									
*03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	230	1	4367	2	N	164	291	1			79
							180	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	161	1	1801	2	N	28	187	1			75
							31	9									
*11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	670	1	5833	2	N	114	75	1			158
							125	9									
*12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	374	1	5538	2	N	117	47	1			228
							129	9									
*01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	308	1	5151	2	N	101	92	1			237
							111	9									
*02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	264	1	4088	2	N	86	42	1			281
							95	9									
*03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	233	1	4424	2	N	85	95	1			271
							94	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
10	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	97	1	1088	2	N	-0-	7	1			10
*11	1380	N	793	-0-	-587	-0-	80	1	698	2	N	14	23	1			20
							15	9									
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	N	11	6	1			25
							12	9									
*01	1178	N	699	-0-	-479	-0-	39	1	647	2	N	12	17	1			20
							13	9									
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	33	1	510	2	N	10	5	1			25
							11	9									
03	713	N	578	-0-	-135	-0-	28	1	540	2	N	9	12	1			22
							10	9									

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
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	124					210
*11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	147	1	4777	2	Y	164	250	1			124
							180	9									
*12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	149	1	4578	2	Y	161	144	1			141
							3	4	177	9							
*01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	121	1	4442	2	Y	142	110	1			173
							156	9									
*02	4200	X	3691	-0-	-509	-0-	101	1	3424	2	Y	151	184	1			140
							166	9									
03	4650	X	3867	-0-	-783	-0-	107	1	3626	2	Y	122	140	1			122
							134	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
10	11904	X	8332	-0-	-3572	-0-	680	1	7621	2	N	28	175	1			317
							31	9									
*11	11160	X	10116	-0-	-1044	-0-	1017	1	8853	2	N	224	73	1			492
							246	9									
*12	11532	X	8792	-0-	-2740	-0-	547	1	8101	2	N	131	71	1			552
							144	9									
*01	9858	X	7881	-0-	-1977	-0-	436	1	7282	2	N	148	320	1			380
							163	9									
02	9436	X	6893	-0-	-2543	-0-	410	1	6341	2	N	129	60	1			449
							142	9									
03	10447	X	6996	-0-	-3451	-0-	344	1	6525	2	N	115	143	1			421
							127	9									

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
10	713	N	598	-0-	-115	-0-	48	1	542	2	N	7					100
							8	9									
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	581	2	N	8	13	1			105
							9	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	8	5	1			108
							9	9									
*01	589	N	579	-0-	-10	-0-	32	1	539	2	N	7	9	1			106
							8	9									
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	23	1	354	2	N	6	4	1			108
							7	9									
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	24	1	450	2	N	13	9	1			112
							14	9									

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	34					99
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	Y	86	158	1			27
							95	9									
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	916	2	Y	68					95
							1	4	75	9							
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	Y	45					140
							50	9									
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	23	1	784	2	Y	41					181
							45	9									
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	19	1	656	2	Y	50	183	1			48
							55	9									

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4206	2	208	9	N	189	340	1			287
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4214	2	176	9	N	160	188	1			259
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4268	2	166	9	N	151	188	1			222
01	4185	X	2646	-0-	-1539	-0-	2521	2	125	9	N	114	183	1			153
02	3780	X	2655	-0-	-1125	-0-	2645	2	10	9	N	9					162
03	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	3780	2	215	9	N	195	187	1			170

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

10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					7
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					7
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					7
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			Y	-0-					7
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					7
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			Y	-0-					7

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					68
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3			Y	-0-					68
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					68
01	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					68
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					68
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					68

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 2 RRCID -> 141305 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 2 RRCID -> 142382 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298

10	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					118
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					118
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					118
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					118
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					118
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					118

STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

10	341 N	325	-0-	-16	-0-	324	3	1	9	Y	1					107
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					108
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					108
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					108
02	336 N	182	-0-	-154	-0-	182	3			Y	-0-					108
03	372 N	112	-0-	-260	-0-	112	3			Y	-0-					108

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					17
11	690 N	514	-0-	-176	-0-	514	3			Y	-0-					17
12	713 N	425	-0-	-288	-0-	425	3			Y	-0-					17
01	868 N	524	-0-	-344	-0-	524	3			Y	-0-					17
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	320	3			Y	-0-					17
03	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	3			Y	-0-					17

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					21
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					21
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					21
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					21
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-					21
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					86
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					86
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					86
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					86
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					86
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	540	X	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	558	X	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	527	X	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	476	X	410	-0-	-66	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	527	X	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-

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
10	930	X	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	900	X	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	930	X	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	930	X	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	840	X	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	899	X	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 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
10	310	X	298	-0-	-12	-0-	297	2	1	9	N	1					53
11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2					55
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					56
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3					59
02	308	X	266	-0-	-42	-0-	265	2	1	9	N	1					60
03	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					60

HARRIETT (HARKEY) 39212 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BYNUM WELL #: 2 RRCID -> 275719 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4518 - 4534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31465	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
11	30450	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-					-0-
12	31465	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
01	31465	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
02	28420	-0-	-0-	-28420	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: 5 RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406 R	56	-0-	-350	-0-	56	2			Y	-0-					66
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	42	2	1	9	Y	1					67
12	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					67
01	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					67
02	56 #	16	-0-	-40	-0-	10	2	6	9	Y	5					72
03	62 #	18	-0-	-44	-0-	11	2	7	9	Y	6					78

HARTGROVE (CROSS CUT) 39458 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
HARTGROVE WELL #: 1 RRCID -> 231297 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2410 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARTGROVE (HARKEY) 39458 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
AGNEW, DARRELL W. 008723
NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 202330 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2345 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	713 N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	532 N	290	-0-	-242	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CAPITAL EXPLORATION, INC. 130383
SALEWSKY, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 193216 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 1093 PERF. 1044 - 1093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALESWKY, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 210018 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 1018 - 1028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 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
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	79	1	544	3	N	-0-			-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	70	1	488	3	N	-0-			-0-
12	992 N	652	-0-	-340	-0-	80	1	572	3	N	-0-			-0-
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	71	1	475	3	N	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	3	N	-0-			-0-
03	0 N	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
STALEY OPERATING CO. 811415
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2			144
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			144
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2			146
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2			148
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-			148
03	434 N	356	-0-	-78	-0-	345	2	11	9	N	10			158

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
THAD WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464

10	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
11	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
12	868 #	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-			-0-
01	868 #	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-			-0-
02	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
03	837 #	654	-0-	-183	-0-	654	3			N	-0-			-0-

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

10	558 N	504	-0-	-54	-0-	88	1	416	2	N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	505	2	N	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	123	1	489	2	N	-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	125	1	488	2	N	-0-			-0-
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	114	1	434	2	N	-0-			-0-
03	620 N	476	-0-	-144	-0-	103	1	373	2	N	-0-			-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

10	496 N	468	-0-	-28	-0-	73	1	395	2	N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	100	1	481	2	N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	478	2	N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	142	1	496	2	N	-0-			-0-
02	532 N	337	-0-	-195	-0-	54	1	283	2	N	-0-			-0-
03	589 N	346	-0-	-243	-0-	63	1	283	2	N	-0-			-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RHONDA OPERATING COMPANY 706300
DAMRON WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-			-0-
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-			-0-
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-			-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 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
*05	806	N	598	-0-	-208	-0-	12	1	586	3	Y	-0-			-0-
*06	600	N	488	-0-	-112	-0-	13	1	475	3	Y	-0-			-0-
*07	620	N	571	-0-	-49	-0-	11	1	560	3	Y	-0-			-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	Y	-0-			-0-
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	26	1	1148	3	Y	-0-			-0-
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-			-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	22	1	1164	3	Y	-0-			-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	3	Y	-0-			-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	21	1	1048	3	Y	-0-			-0-
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	18	1	922	3	Y	-0-			-0-
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1139	3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 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
*05	496	N	353	-0-	-143	-0-	7	1	346	3	Y	-0-			-0-
*06	330	N	166	-0-	-164	-0-	4	1	162	3	Y	-0-			-0-
*07	341	N	198	-0-	-143	-0-	4	1	194	3	Y	-0-			-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	-0-			-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	-0-			-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	-0-			-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	404	3	Y	-0-			-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	-0-			-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	454	3	Y	-0-			-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	410	3	Y	-0-			-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 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
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	487	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	474	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	433	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	436	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	425	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	447	3	Y	-0-	4	1			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

*05	527	N	472	-0-	-55	-0-	9	1	459	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	480	N	464	-0-	-16	-0-	12	1	448	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	496	N	475	-0-	-21	-0-	9	1	453	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	465	N	440	-0-	-25	-0-	9	1	417	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	424	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	465	N	442	-0-	-23	-0-	9	1	418	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	465	N	445	-0-	-20	-0-	8	1	420	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	9	1	407	3	Y	5	10	1			1
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	787	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	20	1	761	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	16	1	784	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	780	N	722	-0-	-58	-0-	15	1	690	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	806	N	708	-0-	-98	-0-	15	1	676	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	750	N	680	-0-	-70	-0-	12	1	654	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	744	N	619	-0-	-125	-0-	13	1	591	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	713	N	647	-0-	-66	-0-	12	1	618	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	323	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	330	N	319	-0-	-11	-0-	6	1	299	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	341	N	322	-0-	-19	-0-	6	1	301	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	341	N	316	-0-	-25	-0-	6	1	296	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*02	308	N	301	-0-	-7	-0-	6	1	284	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	8	11	1			2
							9	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	N	592	-0-	-183	-0-	12	1	576	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	762	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	677	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	690	N	532	-0-	-158	-0-	11	1	504	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	713	N	604	-0-	-109	-0-	13	1	581	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
*11	570	N	517	-0-	-53	-0-	10	1	507	3	Y	-0-	3	1			-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	540	-0-	-49	-0-	10	1	530	3	Y	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	12	1	548	3	Y	-0-					-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	29	1	1397	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	40	1	1489	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1499	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	50	1	2192	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	42	1	1892	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	53	1	2322	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	50	1	2612	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	51	1	2351	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	44	1	2252	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	38	1	1962	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	46	1	2113	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	930	N	872	-0-	-58	-0-	17	1	851	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	900	N	819	-0-	-81	-0-	21	1	794	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	930	N	882	-0-	-48	-0-	17	1	853	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	20	1	873	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	806	N	768	-0-	-38	-0-	17	1	734	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	780	N	665	-0-	-115	-0-	12	1	639	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1071	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	26	1	1350	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	22	1	1157	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	26	1	1192	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	582	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	620	N	484	-0-	-136	-0-	9	1	463	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	601	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	9	1	493	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	12	1	548	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
*01	620	N	592	-0-	-28	-0-	11	1	564	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	496	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	11	1	509	3	Y	5	10	1			1
							6	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

*05	713	N	537	-0-	-176	-0-	11	1	526	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	476	-0-	-94	-0-	12	1	464	3	Y	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	11	1	581	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	416	-0-	-111	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	99	-0-	-381	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	3	Y	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	3	Y	-0-					-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	594	3	Y	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	3	Y	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	21	1	1026	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	984	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	19	1	961	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	953	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
*09	1020	N	893	-0-	-127	-0-	19	1	874	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	992	N	913	-0-	-79	-0-	20	1	893	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	878	-0-	-82	-0-	16	1	862	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	875	-0-	-55	-0-	18	1	857	3	Y	-0-					-0-
*01	899	N	857	-0-	-42	-0-	16	1	841	3	Y	-0-					-0-
*02	812	N	763	-0-	-49	-0-	15	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	19	1	845	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

*05	961	N	869	-0-	-92	-0-	17	1	848	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	930	N	865	-0-	-65	-0-	22	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	899	N	868	-0-	-31	-0-	17	1	838	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	868	N	841	-0-	-27	-0-	18	1	809	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	840	N	811	-0-	-29	-0-	17	1	777	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	868	N	837	-0-	-31	-0-	18	1	807	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	19	1	1010	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	18	1	854	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	806	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	784	N	703	-0-	-81	-0-	13	1	677	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	868	N	692	-0-	-176	-0-	15	1	668	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

*05	775	N	610	-0-	-165	-0-	12	1	598	3	Y	-0-					-0-
*06	630	N	536	-0-	-94	-0-	14	1	522	3	Y	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	14	1	640	3	Y	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	3	Y	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	608	3	Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	Y	-0-					-0-
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	12	1	629	3	Y	-0-					-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	571	3	Y	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	22	1	1093	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21	1	1086	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	24	1	1075	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1018	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	23	1	1027	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	19	1	988	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	21	1	966	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	20	1	998	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	18	1	929	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

*05	465	N	367	-0-	-98	-0-	7	1	360	3	Y	-0-					-0-
*06	390	N	371	-0-	-19	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	326	-0-	-46	-0-	6	1	320	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	305	-0-	-67	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	328	-0-	-13	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	282	-0-	-59	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	283	-0-	-53	-0-	5	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	307	3	Y	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
*07	341	N	291	-0-	-50	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	308	-0-	-2	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	297	-0-	-3	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	292	-0-	-18	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	274	-0-	-6	-0-	5	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	6	1	296	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	15	1	732	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	13	1	679	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	744	N	694	-0-	-50	-0-	15	1	665	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	690	N	671	-0-	-19	-0-	14	1	640	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	713	N	676	-0-	-37	-0-	15	1	644	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	660	N	638	-0-	-22	-0-	12	1	612	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	682	N	531	-0-	-151	-0-	11	1	505	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	682	N	442	-0-	-240	-0-	8	1	417	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	588	N	587	-0-	-1	-0-	11	1	564	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	9	12	1			2
							10	9									

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
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	28	1	1348	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	32	1	1202	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	24	1	1194	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	27	1	1213	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	26	1	1164	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	27	1	1183	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	22	1	1133	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	25	1	1145	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	20	1	1036	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1290	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2142	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	589	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	620	N	613	-0-	-7	-0-	12	1	588	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	620	N	597	-0-	-23	-0-	13	1	570	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	600	N	588	-0-	-12	-0-	12	1	559	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	620	N	602	-0-	-18	-0-	13	1	572	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	10	1	549	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
*12	620	N	574	-0-	-46	-0-	12	1	562	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	589	N	541	-0-	-48	-0-	10	1	531	3	Y	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	11	1	568	3	Y	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					-0-

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
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	3	Y	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	703	3	Y	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	16	1	786	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	13	1	693	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	15	1	691	3	Y	-0-					-0-
*01	713	N	635	-0-	-78	-0-	12	1	623	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	563	-0-	-81	-0-	11	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	13	1	599	3	Y	-0-					-0-

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
*05	527	N	481	-0-	-46	-0-	10	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	510	N	473	-0-	-37	-0-	12	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	527	N	458	-0-	-69	-0-	9	1	436	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	470	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	10	1	452	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	496	N	495	-0-	-1	-0-	9	1	469	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	448	N	419	-0-	-29	-0-	8	1	402	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	502	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	372	N	368	-0-	-4	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	332	-0-	-40	-0-	6	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	7	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	7	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	345	-0-	-27	-0-	7	1	338	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	327	-0-	-9	-0-	6	1	321	3	Y	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	342	3	Y	-0-					-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

*05	1023	N	737	-0-	-286	-0-	15	1	718	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	960	N	617	-0-	-343	-0-	16	1	597	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	806	N	775	-0-	-31	-0-	15	1	749	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1024	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	21	1	954	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	973	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	18	1	930	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	22	1	1002	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	18	1	938	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	14	1	719	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	772	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	32	1	1538	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	39	1	1476	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	33	1	1655	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	42	1	1870	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	35	1	1576	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	24	1	1051	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	1470	N	963	-0-	-507	-0-	18	1	930	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	1519	N	683	-0-	-836	-0-	14	1	657	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	38	1	1922	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	27	1	1391	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	32	1	1483	3	Y	4	9	1			1
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	25	1	1227	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	31	1	1186	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	24	1	1223	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	25	1	1104	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	28	1	1213	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	1168	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	25	1	1183	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	23	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	20	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	22	1	1017	3	Y	-0-					-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	25	1	1224	3	Y	12	22	1			3
							13	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	41	1	1553	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	25	1	1087	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	18	1	815	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	36	1	1562	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	18	1	926	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	31	1	1428	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
*01	961	N	750	-0-	-211	-0-	14	1	723	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*02	868	N	581	-0-	-287	-0-	11	1	561	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	35	1	1591	3	Y	8	10	1			2
							9	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	N	758	-0-	-110	-0-	15	1	739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	810	N	758	-0-	-52	-0-	20	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	775	N	768	-0-	-7	-0-	15	1	740	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	18	1	790	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	15	1	799	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	787	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	770	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	625	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	3	Y	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	123	-0-	-177	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	Y	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	-0-					-0-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	16	1	605	3	Y	-0-					-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	589	3	Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	563	-0-	-7	-0-	12	1	551	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	585	-0-	-4	-0-	13	1	572	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	535	-0-	-5	-0-	10	1	525	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	668	3	Y	-0-					-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	14	1	721	3	Y	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	626	3	Y	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	15	1	694	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	31	1	1493	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	38	1	1425	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	29	1	1467	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	25	1	1114	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	23	1	1031	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	30	1	1296	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	26	1	1390	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	26	1	1215	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1555	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	27	1	1375	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	29	1	1307	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

*05	496	N	359	-0-	-137	-0-	7	1	348	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	510	N	418	-0-	-92	-0-	11	1	403	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	480	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	472	-0-	-24	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	442	-0-	-38	-0-	8	1	434	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	448	-0-	-48	-0-	9	1	439	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	439	-0-	-26	-0-	8	1	431	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	401	-0-	-19	-0-	8	1	393	3	Y	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	Y	-0-					-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

*05	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	30	1	1443	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	36	1	1358	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	27	1	1345	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	29	1	1274	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	29	1	1299	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	27	1	1434	3	Y	13	19	1			2
							14	9									
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	29	1	1335	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	24	1	1235	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	22	1	1148	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	29	1	1324	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1441	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	25	1	1265	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	28	1	1246	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	26	1	1187	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	27	1	1184	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	21	1	1101	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	24	1	1124	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	21	1	1093	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1064	N	938	-0-	-126	-0-	18	1	907	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

*05	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	23	1	1141	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	33	1	1243	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	26	1	1323	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	29	1	1303	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1267	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	24	1	1245	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	27	1	1271	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	25	1	1267	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	22	1	1137	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	27	1	1211	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	806	N	547	-0-	-259	-0-	11	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	24	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	26	1	1298	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	558	N	520	-0-	-38	-0-	11	1	501	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	46	1	2023	3	Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	29	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	28	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	21	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	20	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	25	1	1156	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	45	1	1685	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	34	1	1717	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	37	1	1629	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*09	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	33	1	1476	3	Y	24	22	1			8
							26	9									
*10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	39	1	1725	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	33	1	1734	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	23	1	1070	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	33	1	1673	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
*02	1652	N	1292	-0-	-360	-0-	24	1	1255	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	28	1	1271	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

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
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	965	3	Y	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	830	-0-	-7	-0-	16	1	814	3	Y	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	833	3	Y	-0-					-0-
*09	870	N	791	-0-	-79	-0-	17	1	774	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	810	-0-	-27	-0-	18	1	792	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	775	-0-	-35	-0-	14	1	761	3	Y	-0-					-0-
*12	806	N	722	-0-	-84	-0-	15	1	707	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	799	-0-	-7	-0-	15	1	784	3	Y	-0-					-0-
*02	728	N	696	-0-	-32	-0-	13	1	683	3	Y	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	22	1	834	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	16	1	819	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
*09	870	N	811	-0-	-59	-0-	18	1	793	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	3	Y	-0-					-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	3	Y	-0-					-0-
*12	837	N	749	-0-	-88	-0-	16	1	733	3	Y	-0-					-0-
*01	837	N	637	-0-	-200	-0-	12	1	625	3	Y	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	14	1	725	3	Y	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	3	Y	-0-					-0-

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
*05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	27	1	1320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	33	1	1261	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	25	1	1270	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	29	1	1277	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	28	1	1246	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	23	1	1229	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	27	1	1266	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	25	1	1254	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	22	1	1130	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

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
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	15	1	755	3	Y	-0-					-0-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	3	Y	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	16	1	804	3	Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	3	Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17	1	767	3	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	15	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	16	1	731	3	Y	-0-					-0-
*01	775	N	693	-0-	-82	-0-	13	1	680	3	Y	-0-					-0-
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	22	1	1091	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	28	1	1057	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	22	1	1088	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	24	1	1074	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	25	1	1088	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	20	1	1051	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	23	1	1087	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	22	1	1135	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	20	1	1009	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	25	1	1135	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

*05	682	N	666	-0-	-16	-0-	13	1	649	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	682	N	537	-0-	-145	-0-	10	1	515	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*09	630	N	171	-0-	-459	-0-	4	1	167	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	20	1	866	3	Y	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	13	1	699	3	Y	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	295	-0-	-356	-0-	6	1	289	3	Y	-0-					-0-
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	13	1	677	3	Y	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	14	1	647	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	744	N	664	-0-	-80	-0-	13	1	647	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	750	N	670	-0-	-80	-0-	17	1	649	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	744	N	687	-0-	-57	-0-	13	1	661	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	736	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	723	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	720	N	701	-0-	-19	-0-	13	1	674	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	744	N	707	-0-	-37	-0-	15	1	677	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	744	N	708	-0-	-36	-0-	13	1	678	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	644	N	642	-0-	-2	-0-	12	1	617	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	26	1	1280	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	33	1	1257	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	25	1	1288	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	29	1	1270	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	27	1	1211	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1250	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	22	1	1176	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	22	1	1038	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	25	1	1276	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
*02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	19	1	992	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	11	1	546	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	564	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	11	1	562	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	531	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	571	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	3	Y	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	6	1	321	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	274	-0-	-56	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	288	-0-	-53	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	276	-0-	-24	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	265	-0-	-14	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	Y	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	50	1	535	3	Y	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	827	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	66	1	782	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	721	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	930	N	666	-0-	-264	-0-	66	1	589	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	447	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					3

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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	608	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	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
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	102	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	103	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	105	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	341	N	214	-0-	-127	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	56	-0-	-424	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	Y	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	86	1	848	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	26	1	230	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	Y	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	90	1	974	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	97	1	1156	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	103	1	1126	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1085	N	863	-0-	-222	-0-	85	1	760	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	631	3	Y	18	15	1			7
							20	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	675	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	616	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	93	1	828	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	687	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	634	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	72	1	775	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	55	1	649	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	52	1	571	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	775	N	546	-0-	-229	-0-	55	1	488	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	593	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	455	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

10	217	N	130	-0-	-87	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	758	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	620	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	45	1	403	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	57	1	617	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	105	1	1025	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

10	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	64	1	625	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	191	1	2067	3	Y	21	27	1			2
							23	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	119	1	1415	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	115	1	1025	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	768	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	87	1	857	3	Y	20	17	1			8
							22	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	37	1	405	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	791	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	84	1	912	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	516	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	77	1	831	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	114	1	1113	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	19	1	206	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	74	1	660	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	90	1	974	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	167	1	1639	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	54	1	584	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	772	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	930	N	543	-0-	-387	-0-	45	1	488	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	61	1	543	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	828	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	64	1	689	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	750	N	497	-0-	-253	-0-	38	1	451	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	648	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	62	1	550	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	59	1	635	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2

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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	67	1	728	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	605	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	54	1	584	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	401	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	6	5	1			2
							7	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
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	33	1	359	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	239	-0-	-164	-0-	24	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	64	1	695	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	557	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	675	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	45	1	402	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	96	1	1037	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	74	1	876	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	76	1	828	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	99	1	885	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	73	1	785	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	641	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	100	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	74	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

10	3100	N	1100	-0-	-2000	2931	93	1	1006	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	1259	-0-	-1741	1190	98	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1864	N	674	-0-	-1190	-0-	56	1	617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	669	-0-	-323	-0-	67	1	601	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

10	310	N	284	-0-	-26	-0-	24	1	254	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	20	1	242	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	130	1	1271	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	110	1	1312	3	Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	96	1	1047	3	Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	89	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	57	1	614	3	Y	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	70	1	755	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	82	1	979	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	130	1	1423	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	110	1	979	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	77	1	832	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	137	1	1339	3	Y	5	4	1			2
							6	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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	522	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	534	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	493	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	50	1	444	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	510	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	617	3	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
10	1395	N	962	-0-	-433	-0-	81	1	878	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	89	1	1055	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1026	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	95	1	850	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	71	1	769	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	83	1	818	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	78	1	848	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	41	1	486	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	43	1	472	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	682	N	415	-0-	-267	-0-	41	1	362	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	12	10	1			5
							13	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

10	992	N	825	-0-	-167	-0-	69	1	748	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	900	N	685	-0-	-215	-0-	52	1	625	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	72	1	786	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	871	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	96	1	947	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	980	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1093	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	759	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	256	1	2508	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	3	Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	91	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	97	1	1059	3	Y	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	124	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	75	1	810	3	Y	-0-					-0-
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	84	1	828	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1343	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	87	1	1028	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	137	1	1490	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1457	N	970	-0-	-487	-0-	97	1	866	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	683	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	142	1	1391	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

10	310	N	130	-0-	-180	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	36	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	117	1	1264	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	876	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	61	1	656	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	82	1	801	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

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
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	683	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	166	1	1785	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	3	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	3	Y	-0-					-0-
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	639	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	31	1	331	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	33	1	357	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	604	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

10	899	N	720	-0-	-179	-0-	61	1	659	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	98	1	1168	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	135	1	1473	3	Y	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	201	1	1792	3	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	103	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	109	1	1068	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	833	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	103	1	1120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	98	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

10	775	N	489	-0-	-286	-0-	41	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	Y	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

10	589	N	439	-0-	-150	-0-	37	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	525	-0-	-165	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	52	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	88	1	951	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	886	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	83	1	908	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	1023	N	920	-0-	-103	-0-	92	1	817	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	992	N	13	-0-	-979	-0-	1	3	12	9	Y	11	10	1			4

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	674	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	478	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	58	1	520	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	484	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	637	-0-	-417	-0-	53	1	576	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	930	N	546	-0-	-384	-0-	41	1	494	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	94	1	1021	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	69	1	682	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	758	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	91	1	994	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	102	1	906	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	61	1	654	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	77	1	755	3	Y	10	8	1			4
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 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
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	67	1	727	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	870	N	192	-0-	-678	-0-	15	1	176	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	59	1	637	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	54	1	637	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	55	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	Y	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	-0-					-0-

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
10	992	N	190	-0-	-802	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	604	-0-	-206	-0-	47	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	3	Y	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 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
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	201	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	57	1	674	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	99	1	1067	3	Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	74	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	108	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	597	3	Y	-0-					-0-
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	111	1	1084	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	132	1	1425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	180	1	2141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	129	1	1404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	145	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	99	1	1061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	68	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	64	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	74	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	51	1	555	3	Y	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	72	1	781	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	73	1	864	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	92	1	817	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	70	1	759	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	102	1	1000	3	Y	11	10	1			4
							12	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

10	403	N	306	-0-	-97	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	Y	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	54	1	580	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	36	1	431	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	35	1	385	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	48	1	430	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	104	1	1021	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 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
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	90	1	974	3	Y	-0-					-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	147	1	1751	3	Y	-0-					-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	159	1	1735	3	Y	-0-					-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	95	1	850	3	Y	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	1891 N	1080	-0-	-811	-0-	100	1	980	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

10	899 N	865	-0-	-34	-0-	73	1	789	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	893	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	80	1	878	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	93	1	831	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	961 N	830	-0-	-131	-0-	77	1	751	3	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

10	744 N	602	-0-	-142	-0-	51	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	60	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	84	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	54	1	533	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					-0-

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
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	60	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	60	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	76	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	934	3	Y	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	3	Y	-0-					-0-

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
10	1209	N	562	-0-	-647	-0-	47	1	505	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	91	1	1087	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	125	1	1366	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	103	1	919	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	95	1	1020	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	99	1	970	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	149	-0-	-223	-0-	12	1	134	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	300	N	54	-0-	-246	-0-	4	1	46	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	310	N	53	-0-	-257	-0-	4	1	47	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1198	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	14	1	149	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

10	775	N	419	-0-	-356	-0-	35	1	382	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	47	1	563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	35	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	37	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	3779	-0-	979	979	321	1	3457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	3100	N	3857	-0-	757	1736	357	1	3499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	3	Y	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	71	1	694	3	Y	-0-					-0-

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
10	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	125	1	1352	3	Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	137	1	1629	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	118	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	165	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	147	1	1442	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	864	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	956	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1101	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	83	1	738	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	444	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	126	1	1233	3	Y	13	11	1			5
							14	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	310 N	150	-0-	-160	-0-	12	1	130	3	N	7	9	1			1
						8	9									
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	7	7	1			1
						8	9									
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	12	1	130	3	N	5	5	1			1
						6	9									
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	8	1	70	3	N	6	5	1			2
						7	9									
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	N	5	5	1			2
						6	9									
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	7	6	1			3

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

10	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

10	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	28	1	303	3	N	5	6	1			1
							6	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	N	5	5	1			1
							6	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1361	3	N	25	32	1			3
							28	9									
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1247	3	N	30	28	1			5
							33	9									
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	108	1	1179	3	N	20	21	1			4
							22	9									
01	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	135	1	1200	3	N	24	21	1			7
							26	9									
02	2380	X	954	-0-	-1426	-0-	79	1	853	3	N	20	21	1			6
							22	9									
03	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	92	1	899	3	N	25	21	1			10
							28	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

10	372	N	293	-0-	-79	-0-	25	1	267	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	21	1	247	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	20	1	221	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	457	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	4	6	1			-0-
						4	9									
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	N	6	5	1			1
						7	9									
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	N	3	3	1			1
						3	9									
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	655	3	N	3	3	1			1
						3	9									
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	3	3	1			1
						3	9									
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	42	1	410	3	N	4	3	1			2
						4	9									

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	917	3	N	26	33	1			3
						29	9									
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	114	1	1350	3	N	29	27	1			5
						32	9									
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	104	1	1131	3	N	17	18	1			4
						19	9									
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	179	1	1594	3	N	23	20	1			7
						25	9									
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	132	1	1420	3	N	19	20	1			6
						21	9									
*03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	188	1	1844	3	N	25	21	1			10
						28	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829	3	N	-0-					-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	74	1	883	3	N	-0-					-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	78	1	850	3	N	-0-					-0-
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	87	1	776	3	N	-0-					-0-
02	1708 N	522	-0-	-1186	-0-	44	1	478	3	N	-0-					-0-
03	930 N	707	-0-	-223	-0-	65	1	642	3	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	21	1	230	3	N	11	14	1			1
							12	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	N	12	11	1			2
							13	9									
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	25	1	276	3	N	8	8	1			2
							9	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	475	3	N	9	8	1			3
							10	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	N	7	8	1			2
							8	9									
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	503	3	N	11	9	1			4
							12	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	83	1	902	3	N	9	12	1			1
							10	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1278	3	N	11	10	1			2
							12	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	111	1	1205	3	N	7	7	1			2
							8	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	133	1	1185	3	N	8	7	1			3
							9	9									
02	2632	X	801	-0-	-1831	-0-	67	1	727	3	N	6	7	1			2
							7	9									
03	1333	N	826	-0-	-507	-0-	76	1	740	3	N	9	8	1			3
							10	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

10	992	N	844	-0-	-148	-0-	71	1	765	3	N	7	8	1			1
							8	9									
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	67	1	797	3	N	7	7	1			1
							8	9									
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	81	1	885	3	N	5	5	1			1
							6	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	88	1	788	3	N	6	5	1			2
							7	9									
02	2380	N	579	-0-	-1801	-0-	49	1	524	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	961	N	664	-0-	-297	-0-	61	1	597	3	N	5	5	1			2
							6	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

10	868	N	746	-0-	-122	-0-	63	1	681	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	63	1	745	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	64	1	700	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	685	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2212	N	474	-0-	-1738	-0-	40	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	59	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	265	1	2864	3	N	28	35	1			3
							31	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	242	1	2878	3	N	31	29	1			5
							34	9									
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	262	1	2854	3	N	22	22	1			5
							24	9									
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	328	1	2930	3	N	24	21	1			8
							26	9									
02	2828	X	2338	-0-	-490	-0-	197	1	2119	3	N	20	22	1			6
							22	9									
03	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	251	1	2461	3	N	26	22	1			10
							29	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	632	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	633	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	51	1	559	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	68	1	605	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1036	N	406	-0-	-630	-0-	34	1	372	3	N	-0-	1	1			-0-
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	45	1	437	3	N	3	2	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	657	3	N	5	6	1			1
							6	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	666	3	N	5	5	1			1
							6	9									
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	54	1	588	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	68	1	606	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	812	N	463	-0-	-349	-0-	39	1	420	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	47	1	462	3	N	5	4	1			2
							6	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	85	1	916	3	N	12	14	1			1
							13	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	77	1	913	3	N	14	13	1			2
							15	9									
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	69	1	752	3	N	9	9	1			2
							10	9									
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	98	1	876	3	N	12	10	1			4
							13	9									
02	1428	N	666	-0-	-762	-0-	56	1	600	3	N	9	10	1			3
							10	9									
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	N	12	10	1			5
							13	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	N	7	8	1			1
							8	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	7	7	1			1
							8	9									
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	226	3	N	5	5	1			1
							6	9									
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	26	1	233	3	N	6	5	1			2
							7	9									
02	420	N	181	-0-	-239	-0-	15	1	162	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	18	1	176	3	N	6	5	1			2
							7	9									

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
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	357	1	3862	3	N	28	36	1			3
							31	9									
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	330	1	3919	3	N	32	30	1			5
							35	9									
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	345	1	3765	3	N	22	22	1			5
							24	9									
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	381	1	3396	3	N	25	22	1			8
							28	9									
02	3388	X	2767	-0-	-621	-0-	233	1	2512	3	N	20	22	1			6
							22	9									
03	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	272	1	2668	3	N	28	23	1			11
							31	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 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
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	N	8					123
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					127
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1032	3	7	9	N	6					133
01	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					133
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	825	3			N	-0-					133
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	985	3	9	9	N	8					141

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
02	588	N	170	-0-	-418	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMPANY 885112
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	619	-0-	619	619	619	3		N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 073246 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 079284 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 6834

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1					83
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2					85
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	338	3	1	9	N	1					86
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	338	3	1	9	N	1					87
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	300	3	1	9	N	1					88
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	333	3	2	9	N	2					90

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					14
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					14
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					14
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					14
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					14
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					14

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
HOOTEN WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					30
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					30
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					30
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					30
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					30
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					30

HERCULES (CANYON) 40680 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COBALT OPERATING, LLC 162726
HERCULES WELL #: 2771 RRCID -> 134246 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6005 - 6265

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
CANNON OPERATING COMPANY LLC 129223
SYKES A WELL #: 3A RRCID -> 267896 COMPL. DATE 05/06/2011 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC ENGINEERING, INC. 840400
CLAYTON, LENA MRS WELL #: 1 RRCID -> 056178 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 3553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	129	1			133
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					133
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					133
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

CLAYTON, H. L. & R. WELL #: 1 RRCID -> 117357 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					57
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					57
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
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
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-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
01	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					26
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					26
03	T. A.		31	-0-	31	49	31	3			N	-0-					26

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
10	1116	X	269	-0-	-847	-0-	268	3	1	9	N	1	1	8			19
11	570	X	224	-0-	-346	-0-	224	3			N	-0-					19
12	279	X	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					19
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					19
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					19
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					19

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
10	372	X	32	-0-	-340	-0-	32	3			N	-0-					30
11	360	X	32	-0-	-328	-0-	32	3			N	-0-					30
12	62	X	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					30
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					30

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
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					25
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					25
01	T. A.		277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					25
02	T. A.		503	-0-	503	780	503	3			Y	-0-					25
03	T. A.		338	-0-	338	1118	338	3			Y	-0-					25

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
10	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1023	3	13	9	N	12					75
11	990	X	928	-0-	-62	-0-	913	3	15	9	N	14	57	1			32
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1024	3	7	9	N	6					38
01	1023	N	793	-0-	-230	-0-	783	3	10	9	N	9					47
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	914	3	10	9	N	9					56
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	962	3	15	9	N	14					70

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
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	495	3	21	9	Y	19	15	1			4
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	135	-0-	-341	-0-	117	3	18	9	Y	16	12	1			4
03	496	N	171	-0-	-325	-0-	171	3			Y	-0-	4	1			-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
10	1922	X	1650	-0-	-272	-0-	1544	3	106	9	N	96	91	1			59
11	1800	X	1210	-0-	-590	-0-	1143	3	67	9	N	61					120
12	1860	X	896	-0-	-964	-0-	894	3	2	9	N	2	89	1	1	8	32
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1533	3	133	9	N	121	2	8			151
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1544	3	79	9	N	72	142	1			81
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1674	3	110	9	N	100	104	1	1	8	76

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

10	124	X	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					44
11	120	X	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					44
12	124	X	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					44
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					44
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					44
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					44

UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

10	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	3			Y	-0-					43
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	3			Y	-0-					43
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	3			Y	-0-					43
01	589	N	305	-0-	-284	-0-	305	3			Y	-0-					43
02	448	N	311	-0-	-137	-0-	311	3			Y	-0-					43
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-					43

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1609	3	41	9	Y	37	36	1			5
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1675	3	64	9	Y	58	51	1			12
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1545	3	89	9	Y	81	81	1			12
01	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	1114	3	50	9	Y	45	47	1			10
02	1624	N	1259	-0-	-365	-0-	1201	3	58	9	Y	53	49	1			14
03	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1370	3	87	9	Y	79	80	1			13

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	3	21	9	Y	19	15	1			4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	16	12	1			4
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	4	1			-0-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

10	775	X	698	-0-	-77	-0-	679	3	19	9	N	17					87
11	690	X	597	-0-	-93	-0-	586	3	11	9	N	10	85	1			12
12	892	X	892	-0-	-0-	-0-	850	3	42	9	N	38					50
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	643	3	11	9	N	10					60
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					60
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	786	3	21	9	N	19	64	1			15

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

10	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	2628	3	88	9	Y	80					125
11	3120	X	2487	-0-	-633	-0-	2397	3	90	9	Y	82	105	1			102
12	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	2499	3	107	9	Y	97	110	1			89
01	2976	X	2100	-0-	-876	-0-	1990	3	110	9	Y	100	64	1			125
02	2688	X	2266	-0-	-422	-0-	2142	3	124	9	Y	113	198	1			40
03	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	2431	3	122	9	Y	111	73	1			78

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
11	270	N	34	-0-	-236	-0-	34	3			N	-0-					40
12	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	3			N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					40
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					40

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	989	3	41	9	N	37	66	1	1	8	27
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	905	3	29	9	N	26					53
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	914	3	40	9	N	36	72	1			17
01	1023	N	597	-0-	-426	-0-	596	3	1	9	N	1					18
02	868	N	703	-0-	-165	-0-	673	3	30	9	N	27					45
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	871	3	53	9	N	48	45	1	1	8	47

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
10	3007	X	31	-0-	-2976	-0-	31	3			N	-0-					32
11	2910	X	31	-0-	-2879	-0-	31	3			N	-0-					32
12	620	X	29	-0-	-591	-0-	29	3			N	-0-					32
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					32
*03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					32

UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	992	3	78	9	N	71					84
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1015	3	75	9	N	68	86	1			66
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	996	3	44	9	N	40	80	1			26
01	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	938	3	64	9	N	58					84
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	860	3	59	9	N	54	109	1	1	8	28
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	948	3	52	9	N	47					75

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	3	10	9	Y	9	13	1			1
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1385	3	36	9	Y	33	29	1			5
01	1488	N	619	-0-	-869	-0-	619	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	1173	3	23	9	Y	21	16	1			5
*03	3100	N	3440	-0-	340	340	3230	3	210	9	Y	191	165	1			31

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	10676	-0-	-205	-0-	10557	3	119	9	Y	108	103	1			15
11	10530	X	10176	-0-	-354	-0-	10021	3	155	9	Y	141	127	1			29
12	10881	X	10125	-0-	-756	-0-	9979	3	146	9	Y	133	143	1			19
01	10757	X	7958	-0-	-2799	-0-	7849	3	109	9	Y	99	96	1			22
02	9716	X	9096	-0-	-620	-0-	9004	3	92	9	Y	84	84	1			22
03	10664	X	10500	-0-	-164	-0-	10325	3	175	9	Y	159	155	1			26

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1623	-0-	-113	-0-	1568	3	55	9	N	50	76	1			45
11	1680	X	1509	-0-	-171	-0-	1467	3	42	9	N	38	65	1			18
12	1705	X	1652	-0-	-53	-0-	1579	3	73	9	N	66	47	1			37
01	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1240	3	24	9	N	22					59
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	1347	3	50	9	N	45	80	1	1	8	23
03	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1420	3	75	9	N	68	60	1			31

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

10	713	N	651	-0-	-62	-0-	630	3	21	9	N	19					58
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	634	3	20	9	N	18	62	1			14
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	646	3	20	9	N	18					32
01	651	N	447	-0-	-204	-0-	438	3	9	9	N	8					40
02	616	N	453	-0-	-163	-0-	434	3	19	9	N	17					57
03	651	N	519	-0-	-132	-0-	496	3	23	9	N	21	39	1			39

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

10	930	X	654	-0-	-276	-0-	654	3			N	-0-					43
11	840	X	550	-0-	-290	-0-	550	3			N	-0-					43
12	837	X	560	-0-	-277	-0-	560	3			N	-0-					43
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3			N	-0-					43
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					43
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4					47

UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

10	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3103	3	138	9	Y	125	120	1			17
11	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	2862	3	155	9	Y	141	129	1			29
12	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3265	3	222	9	Y	202	202	1			29
01	3627	X	3040	-0-	-587	-0-	2891	3	149	9	Y	135	134	1			30
02	3276	X	2788	-0-	-488	-0-	2645	3	143	9	Y	130	126	1			34
03	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	2890	3	204	9	Y	185	189	1			30

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

10	961	N	642	-0-	-319	-0-	642	3			N	-0-					41
11	780	N	534	-0-	-246	-0-	531	3	3	9	N	3					44
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					44
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					44
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3					47
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	776	3	4	9	N	4					51

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1021	3	29	9	N	26					74
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	942	3	26	9	N	24	75	1			23
12	1054	N	840	-0-	-214	-0-	807	3	33	9	N	30					53
01	1054	N	611	-0-	-443	-0-	603	3	8	9	N	7					60
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	779	3	13	9	N	12	45	1			27
03	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					27

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1366	3	86	9	N	78					104
11	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1279	3	46	9	N	42	94	1			52
12	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1141	3	66	9	N	60	79	1			33
01	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	1046	3	9	9	N	8					41
02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	1021	3	12	9	N	11					52
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1085	3	61	9	N	55	50	1			57

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1733	3	90	9	Y	82	80	1			60
11	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	1531	3	40	9	Y	36	67	1	1	8	28
12	1953	N	1314	-0-	-639	-0-	1314	3			Y	-0-					28
01	1829	N	1001	-0-	-828	-0-	1001	3			Y	-0-					28
02	1456	N	777	-0-	-679	-0-	777	3			Y	-0-					28
03	1302	N	773	-0-	-529	-0-	773	3			Y	-0-					28

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	1976	3	37	9	Y	34					89
11	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	1658	3			Y	-0-	67	1			22
12	2077	N	1264	-0-	-813	-0-	1264	3			Y	-0-					22
01	2015	N	1017	-0-	-998	-0-	1017	3			Y	-0-					22
02	1540	N	877	-0-	-663	-0-	877	3			Y	-0-					22
03	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	3			Y	-0-					22

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
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1440	3	43	9	Y	39	31	1			8
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1533	3	54	9	Y	49	50	1			7
01	1550	X	849	-0-	-701	-0-	815	3	34	9	Y	31	31	1			7
02	1400	X	831	-0-	-569	-0-	797	3	34	9	Y	31	30	1			8
03	1581	X	957	-0-	-624	-0-	932	3	25	9	Y	23	27	1			4

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
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	396	3	58	9	Y	53	51	1			7
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	418	3	33	9	Y	30	31	1			6
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	421	3	44	9	Y	40	40	1			6
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	303	3	10	9	Y	9	13	1			2
02	420	N	302	-0-	-118	-0-	281	3	21	9	Y	19	16	1			5
03	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			Y	-0-	5	1			-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
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1576	3	34	9	Y	31	25	1			6
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1601	3	45	9	Y	41	41	1			6
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1327	3	30	9	Y	27	27	1			6
02	1512	N	1387	-0-	-125	-0-	1361	3	26	9	Y	24	24	1			6
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1527	3	61	9	Y	55	52	1			9

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
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					28
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					28
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					28
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					28
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					28
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					28

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					39
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					39
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					39
01	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					39
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					39
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1263	3	114	9	Y	104	100	1			14
11	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1164	3	22	9	Y	20	30	1			4
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1240	3	28	9	Y	25	25	1			4
01	1364	N	997	-0-	-367	-0-	980	3	17	9	Y	15	16	1			3
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	1075	3	18	9	Y	16	15	1			4
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1184	3	47	9	Y	43	40	1			7

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1065	3	57	9	Y	52	50	1			7
11	1110	N	996	-0-	-114	-0-	953	3	43	9	Y	39	38	1			8
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	995	3	28	9	Y	25	29	1			4
01	1116	N	940	-0-	-176	-0-	923	3	17	9	Y	15	16	1			3
02	924	N	714	-0-	-210	-0-	696	3	18	9	Y	16	15	1			4
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	867	3	34	9	Y	31	30	1			5

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

10	496	N	439	-0-	-57	-0-	377	3	62	9	Y	56	48	1			8
11	600	N	315	-0-	-285	-0-	254	3	61	9	Y	55	50	1	2	8	11
12	496	N	344	-0-	-152	-0-	274	3	70	9	Y	64	66	1			9
01	434	N	258	-0-	-176	-0-	211	3	47	9	Y	43	43	1			9
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	184	3	46	9	Y	42	40	1			11
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	200	3	59	9	Y	54	56	1			9

UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3103	3	119	9	Y	108	103	1			15
11	2970	X	2885	-0-	-85	-0-	2798	3	87	9	Y	79	78	1			16
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3089	3	107	9	Y	97	99	1			14
01	3255	X	2258	-0-	-997	-0-	2177	3	81	9	Y	74	72	1			16
02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2732	3	69	9	Y	63	63	1			16
03	3224	X	2870	-0-	-354	-0-	2800	3	70	9	Y	64	70	1			10

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	916	3	58	9	Y	53	51	1			7
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	907	3	44	9	Y	40	39	1			8
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	882	3	108	9	Y	98	92	1			14
01	961	N	795	-0-	-166	-0-	716	3	79	9	Y	72	70	1			16
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	891	3	67	9	Y	61	61	1			16
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	884	3	76	9	Y	69	74	1			11

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

10	620	N	215	-0-	-405	-0-	214	3	1	9	N	1	1	8			29
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					29
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					29
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					29
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					29
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1070	3	26	9	N	24					53

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1721	3	2	9	N	2					28
11	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1437	3	17	9	N	15					43
12	1829	N	1142	-0-	-687	-0-	1142	3			N	-0-					43
01	1736	N	1287	-0-	-449	-0-	1270	3	17	9	N	15					58
02	1344	N	692	-0-	-652	-0-	684	3	8	9	N	7					65
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1216	3	28	9	N	25	74	1	1	8	15

UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

10	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	1936	3	119	9	Y	108	103	1			15
11	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1829	3	87	9	Y	79	78	1			16
12	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1928	3	36	9	Y	33	44	1			5
01	2046	N	1608	-0-	-438	-0-	1585	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	1792	N	1649	-0-	-143	-0-	1627	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1908	3	43	9	Y	39	38	1			6

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

10	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	3			N	-0-					21
11	570	N	410	-0-	-160	-0-	376	3	34	9	N	31					52
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	529	3	63	9	N	57	81	1			28
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	517	3	46	9	N	42					70
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	607	3	110	9	N	100	138	1			32
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	706	3	110	9	N	100	47	1	1	8	84

UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2490	3	132	9	N	120	80	1			74
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2716	3	138	9	N	125	110	1			89
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2895	3	84	9	N	76	134	1	1	8	30
01	2635	X	1920	-0-	-715	-0-	1854	3	66	9	N	60					90
02	2660	X	2423	-0-	-237	-0-	2323	3	100	9	N	91	146	1			35
03	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2593	3	120	9	N	109	81	1			63

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

10	1891	X	245	-0-	-1646	-0-	234	3	11	9	N	10					62
11	1830	X	32	-0-	-1798	-0-	32	3			N	-0-					62
12	403	X	61	-0-	-342	-0-	58	3	3	9	N	3	51	1			14
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					14
02	224	X	162	-0-	-62	-0-	162	3			N	-0-					14
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					14

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					40
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					40
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					40
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					40

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2517	3	136	9	Y	124	70	1			84
11	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	2295	3	66	9	Y	60	81	1			63
12	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2505	3	110	9	Y	100	113	1			50
01	2666	N	1721	-0-	-945	-0-	1656	3	65	9	Y	59					109
02	2212	N	2013	-0-	-199	-0-	1922	3	91	9	Y	83	100	1			92
*03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2578	3	142	9	Y	129	204	1			17

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	581	3	19	9	N	17					60
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	540	3	14	9	N	13					73
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	561	3	15	9	N	14	57	1			30
01	589	N	459	-0-	-130	-0-	446	3	13	9	N	12					42
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	496	3	17	9	N	15					57
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	528	3	21	9	N	19	1	8			75

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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	589	3	41	9	N	37					92
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	529	3	30	9	N	27	88	1			31
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	559	3	47	9	N	43	46	1			28
01	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	3			N	-0-					28
02	532	N	386	-0-	-146	-0-	369	3	17	9	N	15					43
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	345	3	12	9	N	11	1	8			53

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			Y	-0-	10	1			32
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	442	3	63	9	Y	57	45	1			44
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			Y	-0-	12	1			32
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					32
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	419	3	53	9	Y	48	36	1			44
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			Y	-0-	12	1			32

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	3			N	-0-					16
11	810	N	607	-0-	-203	-0-	607	3			N	-0-					16
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	3			N	-0-					16
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					16
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	518	3	1	9	N	1	1	8			16
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					16

UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4045	-0-	-388	-0-	4031	3	14	9	Y	13	12	1			2
11	4290	X	3888	-0-	-402	-0-	3878	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4145	3	48	9	Y	44	40	1			6
01	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	3722	3	39	9	Y	35	33	1			8
02	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3577	3	31	9	Y	28	29	1			7
03	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	4078	3	48	9	Y	44	44	1			7

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1008	3	42	9	N	38	60	1			50
11	1050	N	734	-0-	-316	-0-	719	3	15	9	N	14					64
12	1147	N	665	-0-	-482	-0-	658	3	7	9	N	6	57	1			13
01	1054	N	448	-0-	-606	-0-	446	3	2	9	N	2					15
02	672	N	422	-0-	-250	-0-	422	3			N	-0-					15
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	452	3	11	9	N	10					25

BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1189	3	53	9	N	48	1	8			100
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1163	3	51	9	N	46	86	1			60
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1135	3	22	9	N	20	40	1			40
01	1240	N	934	-0-	-306	-0-	912	3	22	9	N	20					60
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	906	3	2	9	N	2	2	8			60
03	1147	N	903	-0-	-244	-0-	902	3	1	9	N	1	1	8			60

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					53
03	T. A.		28	-0-	28	43	28	3			N	-0-					53

UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		427	-0-	427	2614	425	3	2	9	Y	2					47
11	T. A.		573	-0-	573	3187	561	3	12	9	Y	11					58
12	3974	X	787	-0-	-3187	-0-	755	3	32	9	Y	29	66	1			21
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1124	3	24	9	Y	22					43
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1110	3	29	9	Y	26					69
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	675	3	50	9	Y	45	77	1			37

UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1778	3	57	9	Y	52	50	1			7
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1629	3	47	9	Y	43	41	1			9
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1706	3	58	9	Y	53	54	1			8
01	1829	N	825	-0-	-1004	-0-	788	3	37	9	Y	34	34	1			8
02	1568	N	685	-0-	-883	-0-	649	3	36	9	Y	33	32	1			9
03	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	1162	3	47	9	Y	43	45	1			7

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	660	3	57	9	Y	52	50	1			7
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	405	3	43	9	Y	39	38	1			8
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	690	3	54	9	Y	49	50	1			7
01	713	N	363	-0-	-350	-0-	329	3	34	9	Y	31	31	1			7
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	625	3	34	9	Y	31	30	1			8
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	539	3	18	9	Y	16	21	1			3

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	590	3	58	9	Y	53	51	1			7
11	660	N	528	-0-	-132	-0-	506	3	22	9	Y	20	23	1			4
12	651	N	496	-0-	-155	-0-	468	3	28	9	Y	25	25	1			4
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	429	3	17	9	Y	15	16	1			3
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	486	3	18	9	Y	16	15	1			4
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	525	3	42	9	Y	38	36	1			6

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					38
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					38
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	306	3	19	9	N	17	47	1			8
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					8
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					8
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					8

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 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
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	810	3	52	9	N	47					64
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	773	3	40	9	N	36	81	1			19
12	930	N	810	-0-	-120	-0-	745	3	65	9	N	59	56	1			22
01	868	N	392	-0-	-476	-0-	360	3	32	9	N	29					51
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	608	3	76	9	N	69					120
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	768	3	69	9	N	63	105	1			78

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
10	1271	X	32	-0-	-1239	-0-	32	3			N	-0-					97
11	1230	X	36	-0-	-1194	-0-	36	3			N	-0-					97
12	868	X	56	-0-	-812	-0-	56	3			N	-0-					97
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					97
02	784	X	226	-0-	-558	-0-	226	3			N	-0-					97
*03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					97

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
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					37
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					37
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					37
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					37
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					37

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					18
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	3	17	9	N	15	47	1			44
11	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1120	3	22	9	N	20					64
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1187	3	25	9	N	23	46	1			41
01	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	986	3	17	9	N	15					56
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1040	3	25	9	N	23					79
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1138	3	22	9	N	20	63	1			36

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
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					28
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					28
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					28
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					28
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					28
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					28

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1475	3	40	9	N	36					102
11	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	1290	3	13	9	N	12	98	1			16
12	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1414	3	46	9	N	42	39	1			19
01	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	1195	3	1	9	N	1					20
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1148	3	1	9	N	1					21
03	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	3			N	-0-					21

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924

10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	448	3	21	9	Y	19	15	1			4
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	270	-0-	-178	-0-	252	3	18	9	Y	16	12	1			4
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			Y	-0-	4	1			-0-

BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

10	2449	X	2200	-0-	-249	-0-	2160	3	40	9	N	36					73
11	2130	X	1647	-0-	-483	-0-	1627	3	20	9	N	18	70	1			21
12	2201	X	1844	-0-	-357	-0-	1812	3	32	9	N	29					50
01	2201	N	1682	-0-	-519	-0-	1664	3	18	9	N	16					66
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1760	3	36	9	N	33					99
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1840	3	26	9	N	24	53	1			70

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4126	3	127	9	Y	115	87	1			78
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3855	3	153	9	Y	139	172	1			45
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4156	3	124	9	Y	113	99	1	1	8	58
01	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3807	3	157	9	Y	143	92	1			109
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3950	3	147	9	Y	134	83	1			160
*03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4516	3	175	9	Y	159	259	1			60

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

10	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1101	3	28	9	Y	25	20	1			5
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1157	3	36	9	Y	33	33	1			5
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1018	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	1064	N	726	-0-	-338	-0-	704	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	1178	N	838	-0-	-340	-0-	819	3	19	9	Y	17	19	1			3

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

10	1395	N	678	-0-	-717	-0-	678	3			Y	-0-					30
11	1110	N	494	-0-	-616	-0-	494	3			Y	-0-					30
12	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			Y	-0-					30
01	682	N	241	-0-	-441	-0-	241	3			Y	-0-					30
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			Y	-0-					30
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					30

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6338	3	119	9	Y	108	103	1			15
11	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	5975	3	87	9	Y	79	78	1			16
12	6417	X	5982	-0-	-435	-0-	5928	3	54	9	Y	49	58	1			7
01	6448	X	5259	-0-	-1189	-0-	5220	3	39	9	Y	35	34	1			8
02	5824	X	5275	-0-	-549	-0-	5242	3	33	9	Y	30	30	1			8
03	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	5900	3	59	9	Y	54	53	1			9

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	811	-0-	-150	-0-	810	3	1	9	N	1	1	8			87
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					87
12	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	3			N	-0-					87
01	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					87
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	3			N	-0-					87
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					87

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	3	9	9	N	8					38
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1094	3	45	9	N	41					79
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1186	3	72	9	N	65	83	1	1	8	60
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	927	3	48	9	N	44					104
02	1064	N	759	-0-	-305	-0-	730	3	29	9	N	26	105	1			25
03	1271	N	807	-0-	-464	-0-	807	3			N	-0-					25

WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

10	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	2246	3	62	9	N	56					73
11	2610	X	2064	-0-	-546	-0-	2049	3	15	9	N	14	75	1			12
12	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	1965	3	34	9	N	31					43
01	2542	X	1809	-0-	-733	-0-	1781	3	28	9	N	25					68
02	2184	X	1994	-0-	-190	-0-	1936	3	58	9	N	53					121
03	2294	X	2252	-0-	-42	-0-	2209	3	43	9	N	39	134	1	1	8	25

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

10	5177	X	4518	-0-	-659	-0-	4440	3	78	9	Y	71	68	1			10
11	4890	X	4266	-0-	-624	-0-	4208	3	58	9	Y	53	52	1			11
12	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	4567	3	9	9	Y	8	18	1			1
01	4588	X	2561	-0-	-2027	-0-	2554	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	4088	X	3861	-0-	-227	-0-	3855	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	4546	3			Y	-0-	1	1			-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	43	1			11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	34	1			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					18
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					18
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					18
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					18
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					18

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

10	3999	X	3209	-0-	-790	-0-	3187	3	22	9	Y	20	59	1			13
11	3780	X	2852	-0-	-928	-0-	2850	3	2	9	Y	2					15
12	3906	X	3021	-0-	-885	-0-	3015	3	6	9	Y	5					20
01	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	2698	3	24	9	Y	22					42
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3052	3	34	9	Y	31	63	1			10
03	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			Y	-0-					10

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	411	3	34	9	N	31					91
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	370	3	22	9	N	20	93	1			18
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	372	3	30	9	N	27					45
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	312	3	43	9	N	39					84
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	295	3	43	9	N	39	65	1			58
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	323	3	12	9	N	11					69

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
10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	985	3	66	9	N	60					82
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	927	3	55	9	N	50	98	1	1	8	33
12	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	973	3	67	9	N	61	55	1	1	8	38
01	1054	N	842	-0-	-212	-0-	809	3	33	9	N	30					68
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	757	3	52	9	N	47					115
03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	904	3	55	9	N	50	122	1	1	8	42

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
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1023	3	316	9	N	287	347	1			54
11	930	N	294	-0-	-636	-0-	294	3			N	-0-					54
12	1643	N	322	-0-	-1321	-0-	321	3	1	9	N	1	42	1			13
01	1333	N	274	-0-	-1059	-0-	274	3			N	-0-					13
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-					13
03	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	3			N	-0-					13

WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 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
10	1302	X	1073	-0-	-229	-0-	1010	3	63	9	N	57	1	8			92
11	1230	X	890	-0-	-340	-0-	864	3	26	9	N	24	89	1			27
12	1240	X	894	-0-	-346	-0-	860	3	34	9	N	31	32	1	1	8	25
01	1085	N	861	-0-	-224	-0-	830	3	31	9	N	28					53
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	723	3	23	9	N	21	49	1	1	8	24
03	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-					24

UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1815	3	19	9	Y	17	17	1			2
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1935	3	78	9	Y	71	59	1			14
12	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	1844	3	107	9	Y	97	97	1			14
01	1829	N	1357	-0-	-472	-0-	1287	3	70	9	Y	64	64	1			14
02	1876	N	1229	-0-	-647	-0-	1160	3	69	9	Y	63	61	1			16
03	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	1403	3	106	9	Y	96	96	1			16

UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4122	3	119	9	Y	108	103	1			15
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3771	3	87	9	Y	79	78	1			16
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3927	3	107	9	Y	97	99	1			14
01	4247	X	2306	-0-	-1941	-0-	2225	3	81	9	Y	74	72	1			16
02	3836	X	2627	-0-	-1209	-0-	2558	3	69	9	Y	63	63	1			16
03	4247	X	2980	-0-	-1267	-0-	2874	3	106	9	Y	96	96	1			16

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	344	3	6	9	Y	5					33
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	323	3	26	9	Y	24					57
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	327	3	20	9	Y	18	40	1			35
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	378	3	13	9	Y	12					47
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	306	3	22	9	Y	20					67
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	341	3	39	9	Y	35	57	1			45

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	870	3	12	9	N	11					53
11	960	N	625	-0-	-335	-0-	588	3	37	9	N	34	84	1			3
12	1054	N	823	-0-	-231	-0-	788	3	35	9	N	32					35
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1927	3	59	9	N	54					89
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1218	3	99	9	N	90					179
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	850	3	45	9	N	41	167	1	1	8	52

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1236	-0-	-810	-0-	1236	3			Y	-0-					64
11	1710	N	1011	-0-	-699	-0-	1011	3			Y	-0-					64
12	1736	N	928	-0-	-808	-0-	928	3			Y	-0-					64
01	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	3			Y	-0-					64
02	952	N	695	-0-	-257	-0-	695	3			Y	-0-					64
03	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	3			Y	-0-					64

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	41	3	30	9	Y	27	22	1			5
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		47	-0-	47	47	22	3	25	9	Y	23	17	1			6
03	T. A.		23	-0-	23	70	23	3			Y	-0-	6	1			-0-

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1950	3	72	9	N	65					91
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1903	3	50	9	N	45	106	1			30
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2019	3	59	9	N	54	57	1			27
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2501	3	53	9	N	48					75
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1879	3	45	9	N	41	68	1			48
03	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1862	3	58	9	N	53	48	1			53

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1387	3	35	9	N	32					55
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1282	3	30	9	N	27	59	1			23
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1331	3	34	9	N	31	33	1			21
01	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1160	3	20	9	N	18					39
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	1118	3	39	9	N	35					74
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1291	3	33	9	N	30	61	1			43

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	1814	3	76	9	N	69					94
11	1890	X	1692	-0-	-198	-0-	1553	3	139	9	N	126	165	1			55
12	1922	X	1751	-0-	-171	-0-	1631	3	120	9	N	109	123	1	1	8	40
01	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1665	3	90	9	N	82					122
02	1568	N	1436	-0-	-132	-0-	1356	3	80	9	N	73	111	1			84
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1501	3	118	9	N	107	177	1	1	8	13

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	382	3	57	9	N	52					94
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	348	3	41	9	N	37	109	1			22
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	365	3	63	9	N	57	48	1	1	8	30
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	335	3	46	9	N	42					72
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	326	3	48	9	N	44					116
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	363	3	55	9	N	50	119	1			47

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1763	3	237	9	Y	215	195	1			30
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1960	3	174	9	Y	158	156	1			32
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1768	3	215	9	Y	195	199	1			28
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2797	3	141	9	Y	128	128	1			28
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1855	3	138	9	Y	125	121	1			32
03	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1758	3	210	9	Y	191	192	1			31

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1253	1400	1			70
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	322	3	794	9	Y	722	715	1			77
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	107	3	895	9	Y	814	736	1			155
01	1178	X	729	-0-	-449	-0-	81	3	648	9	Y	589	652	1			92
02	1064	X	581	-0-	-483	-0-	2	3	579	9	Y	526	555	1			63
*03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	327	3	914	9	Y	831	795	1			99

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					46
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					46
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					46
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					46
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					46

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
10	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2505	3	78	9	Y	71	68	1			10
11	3030	X	2448	-0-	-582	-0-	2390	3	58	9	Y	53	52	1			11
12	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2459	3	74	9	Y	67	68	1			10
01	2821	X	1375	-0-	-1446	-0-	1327	3	48	9	Y	44	44	1			10
02	2464	X	853	-0-	-1611	-0-	820	3	33	9	Y	30	32	1			8
03	2573	X	2179	-0-	-394	-0-	2118	3	61	9	Y	55	54	1			9

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
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					29
11	60	X	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					29
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	56	X	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					29
*03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					29

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
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1120	3	28	9	Y	25					68
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1042	3	11	9	Y	10	55	1			23
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1106	3	31	9	Y	28					51
01	1147	N	689	-0-	-458	-0-	672	3	17	9	Y	15					66
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	978	3	31	9	Y	28					94
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1032	3	23	9	Y	21	86	1	1	8	28

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
10	1643	X	1014	-0-	-629	-0-	1014	3			N	-0-					21
11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1663	3	66	9	N	60					81
12	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1762	3	54	9	N	49	71	1			59
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1293	3	23	9	N	21					80
02	1624	N	1170	-0-	-454	-0-	1145	3	25	9	N	23	82	1			21
03	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1566	3	41	9	N	37					58

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
10	992	N	850	-0-	-142	-0-	785	3	65	9	N	59					104
11	870	N	619	-0-	-251	-0-	604	3	15	9	N	14	86	1			32
12	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	3			N	-0-					32
01	837	N	550	-0-	-287	-0-	535	3	15	9	N	14					46
02	588	N	437	-0-	-151	-0-	424	3	13	9	N	12					58
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	458	3	30	9	N	27	80	1			5

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
10	1364	X	1358	-0-	-6	-0-	1290	3	68	9	N	62	1	8			84
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1235	3	42	9	N	38	96	1			26
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1288	3	52	9	N	47	40	1			33
01	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1119	3	25	9	N	23					56
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	1110	3	52	9	N	47	90	1			13
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1253	3	64	9	N	58					71

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
10	372	X	302	-0-	-70	-0-	281	3	21	9	N	19					58
11	360	X	332	-0-	-28	-0-	307	3	25	9	N	23	52	1			29
12	372	X	338	-0-	-34	-0-	318	3	20	9	N	18					47
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	251	3	17	9	N	15					62
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	244	3	2	9	N	2	2	8			62
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	327	3	33	9	N	30	63	1	1	8	28

BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1109	3	65	9	N	59	1	8			78
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	812	3	32	9	N	29	79	1			28
12	1240	N	852	-0-	-388	-0-	852	3			N	-0-					28
01	1178	N	693	-0-	-485	-0-	693	3			N	-0-					28
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	3			N	-0-					28
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	3			N	-0-					28

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1649	3	52	9	N	47	41	1	1	8	128
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1305	3	86	9	N	78	117	1			89
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1525	3	67	9	N	61	70	1	1	8	79
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	3			N	-0-					79
02	1288	N	1049	-0-	-239	-0-	1049	3			N	-0-					79
03	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	1032	3			N	-0-					79

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1330	3	63	9	N	57					119
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1204	3	30	9	N	27	111	1			35
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1264	3	40	9	N	36	48	1	1	8	22
01	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1093	3	7	9	N	6					28
02	1148	N	975	-0-	-173	-0-	965	3	10	9	N	9					37
03	1302	N	900	-0-	-402	-0-	899	3	1	9	N	1					38

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	953	3	39	9	N	35	53	1			47
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	813	3	26	9	N	24					71
12	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	3			N	-0-	50	1			21
01	992	N	581	-0-	-411	-0-	581	3			N	-0-					21
02	784	N	554	-0-	-230	-0-	554	3			N	-0-					21
03	713	N	487	-0-	-226	-0-	468	3	19	9	N	17					38

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1763	-0-	-1337	7080	1706	3	57	9	Y	52	50	1			7
11	3000	N	1789	-0-	-1211	5869	1746	3	43	9	Y	39	38	1			8
12	3100	N	1851	-0-	-1249	4620	1797	3	54	9	Y	49	50	1			7
01	3100	N	1520	-0-	-1580	3040	1486	3	34	9	Y	31	31	1			7
02	2800	N	1570	-0-	-1230	1810	1553	3	17	9	Y	15	18	1			4
*03	3100	N	1752	-0-	-1348	462	1705	3	47	9	Y	43	40	1			7

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

10	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1099	-0-	-521	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1172	-0-	-471	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1189	3	22	9	Y	20	15	1			5
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1349	3	40	9	Y	36	35	1			6

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

10	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1710	3	85	9	N	77	55	1			55
11	1830	X	1654	-0-	-176	-0-	1589	3	65	9	N	59					114
12	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	1646	3	73	9	N	66	136	1	1	8	43
01	1798	N	1485	-0-	-313	-0-	1438	3	47	9	N	43					86
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	1299	3	58	9	N	53	100	1			39
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1697	3	108	9	N	98	73	1			64

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

10	651	X	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					24
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	N	1					25
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1367	3	3	9	N	3					28
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					28
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					28
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1529	3	17	9	N	15					43

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

10	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1147	3	12	9	N	11	45	1			56
11	1260	N	918	-0-	-342	-0-	904	3	14	9	N	13					69
12	1426	N	443	-0-	-983	-0-	443	3			N	-0-	61	1			8
01	1147	N	37	-0-	-1110	-0-	31	3	6	9	N	5					13
02	868	N	558	-0-	-310	-0-	558	3			N	-0-					13
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	886	3	41	9	N	37					50

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

10	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	1313	3	77	9	N	70					138
11	1410	X	1178	-0-	-232	-0-	1141	3	37	9	N	34	106	1			66
12	1426	X	1317	-0-	-109	-0-	1254	3	63	9	N	57	68	1			55
01	1395	N	880	-0-	-515	-0-	850	3	30	9	N	27					82
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	972	3	70	9	N	64	88	1	1	8	57
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1105	3	41	9	N	37					94

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

10	1271	N	652	-0-	-619	-0-	652	3			Y	-0-					67
11	930	N	561	-0-	-369	-0-	561	3			Y	-0-					67
12	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	3			Y	-0-					67
01	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	3			Y	-0-					67
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	3			Y	-0-					67
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			Y	-0-					67

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	513	3	15	9	N	14					68
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	468	3	20	9	N	18					86
12	527	X	501	-0-	-26	-0-	498	3	3	9	N	3	66	1			23
01	527	X	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					23
02	476	X	413	-0-	-63	-0-	413	3			N	-0-					23
03	527	X	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					23

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	628	-0-	-1201	-0-	628	3			Y	-0-					31
11	900	N	484	-0-	-416	-0-	484	3			Y	-0-					31
12	775	N	465	-0-	-310	-0-	464	3	1	9	Y	1					32
01	620	N	344	-0-	-276	-0-	344	3			Y	-0-					32
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	308	3			Y	-0-					32
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					32

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1	1	5	30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	737	3	39	9	N	35					91
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	620	3	28	9	N	25					116
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	669	3	35	9	N	32	78	1			70
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1					71
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	590	3	32	9	N	29					100
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	669	3	23	9	N	21	72	1	3	8	46

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
10	930	N	467	-0-	-463	-0-	467	3			N	-0-					15
11	810	N	346	-0-	-464	-0-	346	3			N	-0-					15
12	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	3			N	-0-					15
01	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	3			N	-0-					15
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	224	3			N	-0-					15
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					15

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					41
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					41
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					41
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					41
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	708	3	1	9	N	1					42
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	674	3	2	9	N	2					44

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					64
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					64
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					64
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					64
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					64
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					64

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	286	3	13	9	N	12					92
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6					98
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	355	3	9	9	N	8					106
01	310	N	56	-0-	-254	-0-	53	3	3	9	N	3					109
02	308	N	86	-0-	-222	-0-	86	3			N	-0-					109
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	216	3	3	9	N	3					112

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

10	0		-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	532					N	10	8	8			2
01	0	W	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					2
02	0	W	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					2
03	0	W	-0-	-0-	-0-	532					N	25	25	8			2

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

10	217	N	209	-0-	-8	-0-	207	2	2	9	Y	2					119
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					119
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					120
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					120
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					120
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					120

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696

10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					40
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					40
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					40
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					40
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					40
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					40

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183521 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 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
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					27
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					27
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					27
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					27
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					27
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					27

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3					135
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3					138
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1					139
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4					143
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					143
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					143

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					347
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	N	3					350
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	961	2	12	9	N	11					361
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					361
*02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			N	-0-					361
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	N	7					172
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					172
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					172
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	N	7					179
*02	756	N	612	-0-	-144	-0-	612	2			N	-0-					179
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 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
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32	9	N	29					711
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	2	17	9	N	15					726
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	787	2	13	9	N	12					738
01	1240	N	945	-0-	-295	-0-	924	2	21	9	N	19					757
02	1036	N	660	-0-	-376	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	88	1	542	2	N	37	142	1			43
							41	9									
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	82	1	506	2	N	15					58
							17	9									
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	80	1	489	2	N	20					78
							22	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	67	1	410	2	N	17					95
							19	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	76	1	467	2	N	16					111
							18	9									
03	589	N	438	-0-	-151	-0-	57	1	353	2	N	25					136
							28	9									

UNIVERSITY 29-12 WELL #: 1 RRCID -> 156158 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	92	1	565	2	N	12	50	1			12
							13	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	88	1	539	2	N	5					17
							6	9									
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	91	1	559	2	N	7					24
							8	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	91	1	557	2	N	6					30
							7	9									
02	588	N	434	-0-	-154	-0-	60	1	367	2	N	6					36
							7	9									
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	109	1	668	2	N	8					44
							9	9									

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

10	3922		3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					10
11	3300		2854	-0-	-446	-0-	2854	2			Y	-0-					10
12	3410		3058	-0-	-352	-0-	3057	2	1	9	Y	1					11
01	3937		3605	-0-	-332	-0-	3605	2			Y	-0-					11
02	3556		2739	-0-	-817	-0-	2738	2	1	9	Y	1					12
03	3937		2643	-0-	-1294	-0-	2642	2	1	9	Y	1					13

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					6
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					6
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					6
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					6
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					6
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			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

10	93	N	28	-0-	-65	B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
11	120	N	1	-0-	-119	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	62	N	9	-0-	-53	B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-				-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	131	-0-	-303 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	570 N	3	-0-	-567 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	310 N	41	-0-	-269 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

10	248 N	71	-0-	-177 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	300 N	2	-0-	-298 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	155 N	22	-0-	-133 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	63	-0-	-154 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

10	217 N	5	-0-	-212 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	240 N	5	-0-	-235 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

10	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-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
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-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
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-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
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	97	-0-	-120 B	-0-	97	2			N	-0-					-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
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

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
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-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
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

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
10	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-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
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-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
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "36" WELL #: 2 RRCID -> 075399 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 1081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	616	-0-	-66 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

10	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	150	N	54	-0-	-96 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-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
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

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
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TODD ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082527 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-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
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-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
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2	N	1	-0-		-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-		-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	6	N	3	-0-		-3	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-		-40	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-		-118	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-		-11	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*03	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR "2" WELL #: 1 RRCID -> 094406 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 961 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3	N	1	-0-		-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	299	-0-		-73	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-		-44	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-		-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-		-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-		-70	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	620	N	356	-0-		-264	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-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
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-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
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-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
10	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	712	-0-	-435 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	403	-0-	-682 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	N	5					105
*11	630	N	484	-0-	-146	-0-	482	3	2	9	N	2					107
*12	527	N	431	-0-	-96	-0-	428	3	3	9	N	3					110
*01	589	N	495	-0-	-94	-0-	493	3	2	9	N	2					112
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1					113
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	558	3	17	9	N	15					128

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1496	3	12	9	N	11					32
*11	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	1285	3	10	9	N	9					41
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	N	8					49
*01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1346	3	18	9	N	16					65
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	3	3	9	N	3					68
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1242	3	12	9	N	11					79

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					47
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					47
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					47
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					47

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	432	-0-	-343	-0-	429	3	3	9	N	3					187
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	882	3	21	9	N	19	176	1			30
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	764	3	15	9	N	14					44
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	793	3	10	9	N	9					53
*02	840	N	717	-0-	-123	-0-	713	3	4	9	N	4					57
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	604	3	17	9	N	15					72

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1725	3	2	9	N	2					154
*11	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	1464	3	8	9	N	7					161
*12	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1558	3	6	9	N	5					166
*01	1736	N	693	-0-	-1043	-0-	692	3	1	9	N	1					167
*02	1372	N	927	-0-	-445	-0-	927	3			N	-0-					167
03	1550	N	883	-0-	-667	-0-	876	3	7	9	N	6					173

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
10	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	3			N	-0-					148
*11	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	2957	3			N	-0-					148
*12	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2848	3			N	-0-					148
*01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					148
*02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					148
03	3317	X	2808	-0-	-509	-0-	2808	3			N	-0-					148

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3721	3	12	9	N	11					137
*11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3345	3	17	9	N	15					152
*12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3355	3	12	9	N	11					163
*01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3877	3	18	9	N	16					179
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	3	9	9	N	8					187
*03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1671	3	4	9	N	4	156	1			35

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	87	3	4	9	N	4					72
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					72
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					72
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					72
*02	280	N	170	-0-	-110	-0-	170	3			N	-0-					72
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	277	3	3	9	N	3					75

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 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
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1039	3	7	9	N	6					42
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	3	13	9	N	12					54
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10					64
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	N	10					74
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	3	8	9	N	7					81
03	1147	N	856	-0-	-291	-0-	843	3	13	9	N	12					93

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	13					19
							14	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	699	2	Y	6					25
							7	9									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	3					28
							3	9									
01	713	N	461	-0-	-252	-0-	33	1	427	2	Y	1					29
							1	9									
02	672	N	457	-0-	-215	-0-	35	1	419	2	Y	3					32
							3	9									
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	11					43
							12	9									

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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	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
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	37	1	793	2	Y	2					5
							2	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	7	1	936	2	Y	3					8
							3	9									
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	47	1	800	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	41	1	770	2	Y	4					7
							4	9									
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	45	1	718	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	894	2	Y	5					7
							6	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
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	Y	3					6
							3	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	518	2	Y	4					10
							4	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	5					8
							6	9									
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	23	1	365	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	13	1	445	2	Y	4					7
							4	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	12	1	253	2	Y	5					10
							6	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	Y	6					16
							7	9									
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	16	1	265	2	Y	4	15	1			5
							4	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	8					13
							9	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	8					12
							9	9									

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
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	25	1	1167	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	6	1	970	2	Y	1					5
							1	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	Y	-0-					5
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	863	2	Y	-0-					5
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	49	1	692	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					3

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	7					10
							8	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	707	2	Y	3					13
							3	9									
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	51	1	740	2	Y	1					14
							1	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	Y	1					15
							1	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	Y	2					17
							2	9									
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	Y	6					23
							7	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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
10	589	N	435	-0-	-154	-0-	19	1	413	2	Y	3					7
							3	9									
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	3	1	408	2	Y	4					11
							4	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	6					10
							7	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	Y	6					9
							7	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
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		150	-0-	150	150	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	301	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
*03	455	N	154	-0-	-301	-0-	7	1	147	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
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	46	1	1005	2	Y	1					2
							1	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	7	1	905	2	Y	1					3
							1	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	Y	-0-	2	1			1
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	49	1	912	2	Y	1					2
							1	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	57	1	912	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	Y	1					2
							1	9									

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
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	Y	6					8
							7	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	5	1	801	2	Y	2					10
							2	9									
12	744	N	547	-0-	-197	-0-	35	1	511	2	Y	1					11
							1	9									
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	35	1	458	2	Y	1					12
							1	9									
02	560	N	463	-0-	-97	-0-	36	1	426	2	Y	1					13
							1	9									
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	4					17
							4	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 25 RRCID -> 120657 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6556 - 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
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	795	2	Y	1					3
							1	9									
11	810	N	297	-0-	-513	-0-	2	1	292	2	Y	3					6
							3	9									
12	868	N	572	-0-	-296	-0-	32	1	539	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
01	837	N	574	-0-	-263	-0-	29	1	542	2	Y	3					5
							3	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	15	1	505	2	Y	2					4
							2	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
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	4					8
							4	9									
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	6	1	758	2	Y	4					12
							4	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	Y	7					11
							8	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	28	1	949	2	Y	6					10
							7	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
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	29	1	631	2	Y	3					6
							3	9									
11	600	N	486	-0-	-114	-0-	4	1	478	2	Y	4					10
							4	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	29	1	538	2	Y	5					8
							6	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	768	2	Y	5					8
							6	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
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1583	2	Y	13					18
							14	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	9	1	1375	2	Y	5					23
							6	9									
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	77	1	1121	2	Y	2					25
							2	9									
01	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	77	1	1008	2	Y	2					27
							2	9									
02	1148	N	963	-0-	-185	-0-	74	1	887	2	Y	2					29
							2	9									
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	11					40
							12	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	27	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	6	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	80	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	Y	2					12
							2	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	1					13
							1	9									
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	213	2	Y	1					14
							1	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	12	1	170	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	9	1	182	2	Y	2					9
							2	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	493	-0-	-127	-0-	22	1	470	2	Y	1					1
							1	9									
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	3	1	421	2	Y	-0-					1
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	1					1
							1	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	Y	1					1
							1	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	1					3
							1	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	Y	2					5
							2	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	3					5
							3	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	2					4
							2	9									

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
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	Y	14					20
							15	9									
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1063	2	Y	6					26
							7	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	765	2	Y	3					29
							3	9									
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	49	1	644	2	Y	1					30
							1	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	4					34
							4	9									
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	988	2	Y	11					45
							12	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
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	2					2
							2	9									
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					2
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					2
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					2
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	Y	1					3
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
10	992	N	732	-0-	-260	-0-	32	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	566	-0-	-274	-0-	4	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	760	-0-	-232	-0-	42	1	718	2	Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	22	1	730	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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	6 7	1 9	133	2	Y	6					13
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1 9	1 9	131	2	Y	8					21
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	8 8	1 9	129	2	Y	7	21	1			7
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	151	2	Y	11					18
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	137	2	Y	9	21	1			6
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	153	2	Y	11					17

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
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	903	2	Y	2					5
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	841	2	Y	4					9
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	812	2	Y	2	8	1			3
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	916	2	Y	4					7
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	721	2	Y	3	8	1			2
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	964	2	Y	5					7

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
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	22 4	1 9	467	2	Y	4					8
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	4 6	1 9	525	2	Y	5					13
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	755	2	Y	4	13	1			4
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	751	2	Y	7					11
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	534	2	Y	6	13	1			4
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	828	2	Y	6					10

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
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	47 18	1 9	1017	2	Y	16					32
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	7 22	1 9	934	2	Y	20					52
12	1178	N	545	-0-	-633	-0-	29 15	1 9	501	2	Y	14	50	1			16
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	49 32	1 9	906	2	Y	29					45
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	47 23	1 9	744	2	Y	21	51	1			15
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27 28	1 9	913	2	Y	25					40

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 53 RRCID -> 201839 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 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
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	47	1	2232	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	12	1	1990	2	Y	-0-					3
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	116	1	1894	2	Y	-0-					3
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	128	1	2046	2	Y	1					4
							1	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	126	1	1778	2	Y	-0-	2	1			2
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	92	1	1908	2	Y	-0-					2

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	41	1	1962	2	Y	7	24	1			27
							8	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	10	1	1712	2	Y	7					34
							8	9									
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	110	1	1795	2	Y	1					35
							1	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	108	1	1717	2	Y	4					39
							4	9									
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	Y	5	24	1			20
							6	9									
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	66	1	1364	2	Y	5					25
							6	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
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	8	1	178	2	Y	8					11
							9	9									
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	434	2	Y	3					14
							3	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	Y	2					16
							2	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	Y	1					17
							1	9									
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	25	1	298	2	Y	1					18
							1	9									
03	527	N	211	-0-	-316	-0-	7	1	196	2	Y	7					25
							8	9									

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
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	N	2					5
							2	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	655	2	N	4					9
							4	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	N	3	9	1			3
							3	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	N	5					8
							6	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	N	4	9	1			3
							4	9									
03	806	N	543	-0-	-263	-0-	16	1	523	2	N	4					7
							4	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	51	1	2406	2	N	1	3	1			3
							1	9									
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	14	1	2391	2	N	1					4
							1	9									
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	N	-0-					4
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	142	1	2260	2	N	1					5
							1	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	142	1	2005	2	N	-0-	3	1			2
*03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	106	1	2207	2	N	1					3
							1	9									

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	86	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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

10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					168
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					168
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					168
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					168
02	1232	N	1107	-0-	-125	-0-	1107	2			Y	-0-					168
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					168

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					2
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					2
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					2
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					2
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	32	1	1522	2	Y	3	11	1		12
							3	9								
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	11	1	1959	2	Y	3				15
							3	9								
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	91	1	1485	2	Y	1				16
							1	9								
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	83	1	1318	2	Y	1				17
							1	9								
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	117	1	1657	2	Y	3	11	1		9
							3	9								
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1794	2	Y	2				11
							2	9								

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	799	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	3	1	589	2	Y	-0-				1
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	11	1	418	2	Y	-0-				1
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	793	2	Y	-0-				1
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	758	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	2	Y	-0-				1

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	22 20	1 9	1061	2	Y	18	65	1			71
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	7 21	1 9	1162	2	Y	19					90
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	1024	2	Y	3					93
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	55 11	1 9	883	2	Y	10					103
02	1120	N	855	-0-	-265	-0-	55 15	1 9	785	2	Y	14	65	1			52
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	45 17	1 9	930	2	Y	15					67

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	40	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	10	1	1691	2	Y	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	50	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	41	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	36	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1791	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

10	403	N	314	-0-	-89	-0-	6	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1343	2	Y	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	8	1	1370	2	Y	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	78	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	Y	-0-					-0-
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	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

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

UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	26	1	1238	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	6	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	2	Y	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	107	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	51	1	1058	2	Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST WELL #: 28 RRCID -> 107105 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 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
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	28	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	9	1	1503	2	N	-0-					-0-
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	87	1	1427	2	N	-0-					-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	84	1	1189	2	N	-0-					-0-
*03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	46	1	2192	2	Y	2	7	1			7
						2	9									
11	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	11	1	1847	2	Y	2					9
						2	9									
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	61	1	2171	2	Y	1					10
						1	9									
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	47	1	2124	2	Y	1					11
						1	9									
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	41	1	1770	2	Y	1	7	1			5
						1	9									
*03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	49	1	1957	2	Y	2					7
						2	9									

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	58	1	2769	2	Y	2	10	1			11
						2	9									
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	14	1	2471	2	Y	3					14
						3	9									
12	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	63	1	2451	2	Y	1					15
						1	9									
01	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	48	1	2425	2	Y	2					17
						2	9									
02	2548 X	2219	-0-	-329	-0-	44	1	2174	2	Y	1	10	1			8
						1	9									
03	2821 X	2753	-0-	-68	-0-	63	1	2687	2	Y	3					11
						3	9									

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	2	N	-0-					-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-					-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	N	-0-					-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-					-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

10	961 N	949	-0-	-12	-0-	20	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	869	-0-	-123	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	837	-0-	-124	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	50	1	701	2	Y	-0-					-0-
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	24	1	1155	2	Y	2	7	1			7
						2	9									
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	2	Y	2					9
						2	9									
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	2	Y	-0-					9
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	942	2	Y	2					11
						2	9									
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	910	2	Y	1	7	1			5
						1	9									
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	961	2	Y	2					7
						2	9									

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	45	1	2136	2	Y	7	25	1			27
						8	9									
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	11	1	1867	2	Y	7					34
						8	9									
12	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	97	1	1595	2	Y	1					35
						1	9									
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	118	1	1876	2	Y	4					39
						4	9									
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	109	1	1544	2	Y	6	25	1			20
						7	9									
*03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	Y	6					26
						7	9									

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 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
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	37	1	1776	2	Y	5	19	1			21
							6	9									
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	8	1	1456	2	Y	6					27
							7	9									
12	1705	N	1009	-0-	-696	-0-	58	1	950	2	Y	1					28
							1	9									
01	1643	N	847	-0-	-796	-0-	50	1	794	2	Y	3					31
							3	9									
02	1372	N	817	-0-	-555	-0-	54	1	759	2	Y	4	19	1			16
							4	9									
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1375	2	Y	4					20
							4	9									

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

10	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	33	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	9	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	180	1	1479	2	N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	96	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	101	1	1423	2	N	-0-					-0-
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	79	1	1640	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

10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
*03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	1900	N	2141	-0-	241	241	2141	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	1848	-0-	-241	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

10	124	N	107	-0-	-17	-0-	98	2	9	9	N	8					209
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					209
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					209
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					209
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					209
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	60	2	23	9	N	21					196

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	N	3					146
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2	9	N	2					148
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					153
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					153
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					153
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					153

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
01	1900 N	2032	-0-	132	132	2032	2		N	-0-			-0-
02	1974 N	1842	-0-	-132	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
*03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

10	1147 N	727	-0-	-420	-0-	727	2		N	-0-			-0-
11	960 N	720	-0-	-240	-0-	720	2		N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

10	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	1024	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			15
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			15
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			15
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-	15 7		-0-
02	2800 N	2860	-0-	60	60	2858	3	2 9	N	2			2
*03	2508 N	2448	-0-	-60	-0-	2448	3		N	-0-			2

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	756	N	546	-0-	-210	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 090829 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8453 - 8755

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1226	-0-	-174	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		247	-0-	247	786	247	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		272	-0-	272	1058	272	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		275	-0-	275	1333	275	3			N	-0-					-0-
01	1550		217	-0-	-1333	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	237		237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. 731660

HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		38	-0-	38	278	38	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		23	-0-	23	301	23	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	304	3	2			N	-0-					-0-
01	355	N	51	-0-	-304	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

10	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TREK PETROLEUM COMPANY, INC. 867579
HUDSPETH WELL #: 2086 RRCID -> 075489 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 4824 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
TREK PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 867579
TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 4484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

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

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1552	-0-	-16	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

10	1860	X	1348	-0-	-512	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1266	-0-	-534	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1001	-0-	-425	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1273	-0-	-153	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1230	-0-	-226	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2976 X	2438	-0-	-538	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2384	-0-	-496	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2387 X	1840	-0-	-547	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	2240	-0-	-209	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	2210	-0-	-2	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

10	1829 X	880	-0-	-949	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1380 X	1005	-0-	-375	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	837 X	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	952 N	891	-0-	-61	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2516	N	1701	-0-	-815	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

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
10	3100	N	3576	-0-	476		634	3576	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2894	-0-	-106		528	2894	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2579	-0-	-521		7	2579	2			N	-0-					-0-
01	4624	X	4617	-0-	-7		-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*02	3738	X	3738	-0-	-0-		-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263		-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	376	-0-	376		376	376	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		376					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		376					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		376					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

10	569	N	569	-0-	-0-		-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-		-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-		-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35		-0-	523	2			N	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-		-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

10	1383	N	1383	-0-	-0-		-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1333	-0-	-47		-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-		-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55		-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-		-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

10	1550	X	1123	-0-	-427		-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1068	-0-	-432		-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	838	-0-	-278		-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	1077	-0-	-39		-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	954	-0-	-54		-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

10	2790	X	2587	-0-	-203		-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2513	-0-	-157		-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2290	-0-	-345		-0-	2290	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2697	-0-	2697		2697	2697	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2192	-0-	2192		4889	2192	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		4889					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

10	1305	N	1305	-0-	-0-		-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-		-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-		-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1283	-0-	-19		-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	956	-0-	-248		-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1380	-0-	-48	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1188	-0-	-492	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1372	-0-	-196	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	812	N	675	-0-	-137	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

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
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

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
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

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
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1505	-0-	-147	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626

10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	938	-0-	-142	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		851	-0-	851	851	851	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		775	-0-	775	1626	775	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1626					Y	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	923	-0-	-217	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		893	-0-	893	893	893	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		959	-0-	959	1852	959	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1852					Y	NO RPT					-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
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		561	-0-	561	1117	561	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1117					Y	NO RPT					-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
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	1443	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2888	1445	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2888					Y	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2720	-0-	-610	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	2256	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2452	-0-	2452	4708	2452	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4708					Y	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1314	1314	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1324	-0-	1324	2638	1324	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2638					Y	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

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
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

10	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3368	-0-	3368	3368	3368	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2851	-0-	2851	6219	2851	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6219					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076

10	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

10	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17340	2			Y	-0-					-0-
11	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16225	2			Y	-0-					-0-
12	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			Y	-0-					-0-
01	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18354	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4978	-0-	-174	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
*03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

10	1364 N	979	-0-	-385	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	807	-0-	-483	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

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

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

10	1984 N	1221	-0-	-763	-0-	1221	2			Y	-0-					2
11	1770 N	1079	-0-	-691	-0-	1078	2	1	9	Y	1					3
12	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	1208	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	1209 N	971	-0-	-238	-0-	971	2			Y	-0-					1
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	Y	1					2
03	1209 N	714	-0-	-495	-0-	714	2			Y	-0-					2

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

10	1612 N	1068	-0-	-544	-0-	1067	2	1	9	Y	1					9
11	1560 N	910	-0-	-650	-0-	903	2	7	9	Y	6					15
12	1426 N	1022	-0-	-404	-0-	1019	2	3	9	Y	3	13	1			5
01	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1016	2	2	9	Y	2					7
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					8
03	1023 N	791	-0-	-232	-0-	789	2	2	9	Y	2					10

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		N	-0-	1 1		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	N	1			1
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			1
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			1
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			1
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	1 1		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-			-0-
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	419 2		N	-0-			-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		N	-0-			-0-
02	420 N	303	-0-	-117	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
*03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1278	-0-	-462	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	980	-0-	-224	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1793	-0-	-607	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1772	-0-	-708	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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
10	4340	X	3098	-0-	-1242	-0-	3095	2	3	9	Y	3					25
11	4200	X	2844	-0-	-1356	-0-	2827	2	17	9	Y	15					40
12	4340	X	2921	-0-	-1419	-0-	2911	2	10	9	Y	9	36	1			13
01	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2877	2	8	9	Y	7					20
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3488	2	2	9	Y	2					22
*03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3417	2	6	9	Y	5					27

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1821	2	7	9	Y	6					11
11	2130	N	1817	-0-	-313	-0-	1808	2	9	9	Y	8	14	1			5
12	2139	N	1640	-0-	-499	-0-	1631	2	9	9	Y	8					13
01	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1739	2	10	9	Y	9	14	1			8
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	1648	2	9	9	Y	8					16
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	2	7	9	Y	6	14	1			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
10	1829	N	1124	-0-	-705	-0-	1123	2	1	9	Y	1					3
11	1830	N	1098	-0-	-732	-0-	1096	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	1581	N	1019	-0-	-562	-0-	1016	2	3	9	Y	3					4
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	Y	2	4	1			2
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3					5
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	4	1			3

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
10	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	1666	2	1	9	N	1					2
11	2160	N	1811	-0-	-349	-0-	1809	2	2	9	N	2	3	1			1
12	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	2015	2	2	9	N	2					3
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	N	2	3	1			2
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1					3
03	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1825	2	2	9	N	2	3	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
10	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1332	2	1	9	Y	1					2
11	1770	N	1178	-0-	-592	-0-	1177	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1313	2	1	9	Y	1					2
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	Y	1					2
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	Y	1	2	1			1

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
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					3
11	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1263	2	2	9	Y	2					5
12	1519	N	1001	-0-	-518	-0-	999	2	2	9	Y	2	5	1			2
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			Y	-0-					2
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1					3
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					3

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
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	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
10	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3795	-0-	-576	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
*03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3					5
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1029	2	4	9	N	4	7	1			2
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	930	2	4	9	N	4					6
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1014	2	4	9	N	4	6	1			4
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	N	3					7
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	2	3	9	N	3	6	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
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2	9	N	2					3
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	4	1			1
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2093	2	3	9	N	3					4
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2336	2	2	9	N	2	4	1			2
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2	9	N	2					4
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	N	2	4	1			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
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2662	2	10	9	N	9					75
11	2550	X	2403	-0-	-147	-0-	2352	2	51	9	N	46					121
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2657	2	31	9	N	28	108	1			41
01	2635	X	2211	-0-	-424	-0-	2191	2	20	9	N	18					59
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3418	2	7	9	N	6					65
*03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3099	2	18	9	N	16					81

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
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1					4
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	Y	2					6
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	2	1	9	Y	1	5	1			2
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	Y	1					3
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					3
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3290	-0-	490	490	3290	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3196	-0-	96	586	3196	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

10	8618	X	7544	-0-	-1074	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7557	-0-	-783	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7231	-0-	-1387	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6838	-0-	-819	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7551	-0-	-261	-0-	7551	2			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

10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

10	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1340	-0-	-32	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	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

10	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1959	-0-	-841	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. //CONT.// 130354
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
10	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4239	-0-	-535	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4075	-0-	-69	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
*03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	71	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	66	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	78	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	63	1	1028	2	N	-0-					-0-

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
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	2	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	N	-0-					-0-

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
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1681	-0-	-27	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	N	-0-					-0-
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

10	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	1	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	1	1	2219	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	1	1	2281	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1	1	2213	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	1	1	2657	2	Y	7					28
							8	9									
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	1	1	2445	2	Y	7					35
							8	9									
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	1	1	2455	2	Y	7					42
							8	9									
01	2604	N	2162	-0-	-442	-0-	2151	2	11	9	Y	10	36	1			16
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	Y	6					22
*03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2733	2	7	9	Y	6					28

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

10	930	N	837	-0-	-93	-0-	51	1	786	2	N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	55	1	870	2	N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	N	-0-					-0-
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	49	1	747	2	N	-0-					-0-
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	52	1	836	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	884	-0-	-387	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	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
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			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
10	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	2	1	4290	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4077	-0-	-543	-0-	2	1	4075	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3882	-0-	-799	-0-	2	1	3880	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	2926	-0-	-1445	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
*03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	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
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	943	-0-	-359	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1046	-0-	-130	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	64	1	988	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	67	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	58	1	966	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	62	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	61	1	994	2	N	-0-					-0-

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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1	1	1873	2	Y	4					15
							4	9									
11	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1	1	1767	2	Y	3					18
							3	9									
12	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1	1	1895	2	Y	3					21
							3	9									
01	1891	N	1440	-0-	-451	-0-	1434	2	6	9	Y	5	18	1			8
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	Y	3					11
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	Y	3					14

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
10	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-

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
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1	1	1894	2	Y	8					29
							9	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1	1	1870	2	Y	6					35
							7	9									
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1	1	1783	2	Y	7					42
							8	9									
01	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	1474	2	12	9	Y	11	36	1			17
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	2	9	9	Y	8					25
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1797	2	11	9	Y	10					35

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
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1	1	1461	2	Y	8					24
							9	9									
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1	1	1395	2	Y	7					31
							8	9									
12	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1	1	1417	2	Y	6					37
							7	9									
01	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1188	2	12	9	Y	11	32	1			16
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2	9	9	Y	8					24
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	2	11	9	Y	10					34

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
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	950	2	3	9	Y	3					14
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	869	2	4	9	Y	4					18
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	873	2	3	9	Y	3					21
01	961	N	741	-0-	-220	-0-	735	2	6	9	Y	5	18	1			8
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	898	2	6	9	Y	5					13
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	Y	6					19

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	682	N	414	-0-	-268	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
11	660	N	160	-0-	-500	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	36	1	575	2	N	-0-					-0-
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	33	1	527	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1	1	1037	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1	1	3026	2	Y	8					26
							9	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	1	1	2789	2	Y	6					32
							7	9									
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	1	1	2704	2	Y	7					39
							8	9									
01	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	2112	2	11	9	Y	10	34	1			15
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2641	2	7	9	Y	6					21
03	2728	N	2690	-0-	-38	-0-	2682	2	8	9	Y	7					28

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

10	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	2	1	3738	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3703	-0-	-167	-0-	2	1	3701	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	2	1	3747	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3103	-0-	-772	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	1	1	3130	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	2926	-0-	-254	-0-	1	1	2925	2	Y	-0-					-0-
12	3286 X	3003	-0-	-283	-0-	2	1	3001	2	Y	-0-					-0-
01	3069 X	2399	-0-	-670	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
03	3069 X	3068	-0-	-1	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1465	-0-	-75	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	980 N	938	-0-	-42	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	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
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	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
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	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
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 8D RRCID -> 155967 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9544

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

10	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

10	3348	X	3279	-0-	-69	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1245	-0-	-379	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5983	X	5416	-0-	-567	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5359	-0-	-431	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5767	-0-	-340	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4920	-0-	-92	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5509	-0-	-40	-0-	5509	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1424	-0-	-116	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

10	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2497	-0-	-143	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2059	-0-	-793	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2077	-0-	-499	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2414	-0-	-438	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

10	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2597	-0-	-343	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2432	-0-	-536	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1057	-0-	-710	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	638	-0-	-472	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	765	-0-	-413	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	82	-0-	-972	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

10	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

10	2635	N	2207	-0-	-428	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1459	-0-	-277	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1752	-0-	-418	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2212	-0-	-728	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2307	-0-	-948	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-				-0-
11	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	2			N	-0-				-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-				-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-				-0-
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-				-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-				-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

10	2068	N	619	-0-	-1449	-0-	610	2	9	9	Y	8				15
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11	20	1		6
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	Y	11				17
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13	19	1		11
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	754	2	12	9	Y	11				22
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	19	1		12

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

SOGO III LLC 800311
MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

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

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
02	952 N	824	-0-	-128	-0-	824 3		N	-0-			-0-
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

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

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1013	-0-	-163	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3		N	-0-			-0-
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 3		N	-0-			-0-
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		N	-0-			-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 3		N	-0-			-0-
02	560 N	514	-0-	-46	-0-	514 3		N	-0-			-0-
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	98	1	1509	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	89	1	1460	3	N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	103	1	1700	3	N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	85	1	1398	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	97	1	1597	3	N	-0-					-0-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

10	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	65	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	60	1	976	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	65	1	1067	3	N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	63	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	54	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	62	1	1020	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

10	6045	X	4803	-0-	-1242	-0-	292	1	4511	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5535	-0-	-315	-0-	318	1	5217	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5846	-0-	-75	-0-	336	1	5510	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		5723	-0-	5723	5723	329	1	5394	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		4952	-0-	4952	10675	285	1	4667	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		5478	-0-	5478	16153	315	1	5163	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

10	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	209	1	3198	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	3316	-0-	-74	-0-	191	1	3125	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	198	1	3246	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		3689	-0-	3689	3689	212	1	3477	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		3085	-0-	3085	6774	177	1	2908	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		3495	-0-	3495	10269	201	1	3294	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					6
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					6
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					6
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2			Y	-0-					6
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					7
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					7
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					7
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2			Y	-0-					7
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					7
03	992 N	692	-0-	-300	-0-	675	2	17	9	Y	15	15	8			7

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	713 N	412	-0-	-301	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	728 N	579	-0-	-149	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					14
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					14
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					14
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	172	2			N	-0-					14
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					14

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					6
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					6
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					6
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			Y	-0-					6
02	1036 N	916	-0-	-120	-0-	916	2			Y	-0-					6
03	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			Y	-0-					6

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	700	N	448	-0-	-252	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

10	1736	X	1330	-0-	-406	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

10	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1183	-0-	-189	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	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-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					8
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					8
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					8
02	476	N	376	-0-	-100	-0-	376	2			Y	-0-					8
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					8

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

10	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4010	-0-	-40	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2774	-0-	-978	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	308	N	206	-0-	-102	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

10	713	N	614	-0-	-99	-0-	95	1	519	2	N	-0-					-0-
11	750	N	261	-0-	-489	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
12	651	N	299	-0-	-352	-0-	29	1	270	2	N	-0-					-0-
01	620	N	302	-0-	-318	-0-	24	1	278	2	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	2	N	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	148	1	572	2	N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1299	-0-	-321	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	978	-0-	-142	-0-	978	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	998	-0-	-180	-0-	998	2		N	-0-			-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
12	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	3		N	-0-			-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	3		N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3		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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		Y	-0-			-0-
11	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	1835	3		Y	-0-			-0-
12	1984 N	1790	-0-	-194	-0-	1790	3		Y	-0-			-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-			-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	1555	3		Y	-0-			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 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
10	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 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
10	3100	N	2903	-0-	-197	2059	2903	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2773	-0-	-227	1832	2773	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2896	-0-	-204	1628	2896	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	2548	-0-	448	2076	2548	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2570	-0-	-230	1846	2570	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2856	-0-	-244	1602	2855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IMMELMAN (GRAYBURG) 44326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GIDDINGS ESTATE FEE "H" WELL #: 3321 RRCID -> 125853 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4260 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	434 X	327	-0-	-107	-0-	327 2		N	-0-			54
11	390 X	323	-0-	-67	-0-	323 2		N	-0-			54
12	403 X	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-			54
01	341 X	246	-0-	-95	-0-	246 2		N	-0-			54
02	308 X	211	-0-	-97	-0-	211 2		N	-0-			54
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			54

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

10	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 2		N	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
12	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 2		N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
02	756 N	553	-0-	-203	-0-	553 2		N	-0-			-0-
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-

HILLIN, T. A. 388787
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-			3
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-			3
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-			3
01	837 N	660	-0-	-177	-0-	660 2		Y	-0-			3
02	700 N	616	-0-	-84	-0-	616 2		Y	-0-			3
03	775 N	706	-0-	-69	-0-	706 2		Y	-0-			3

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

10	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1612 2		Y	-0-			9
11	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1576 2		Y	-0-			9
12	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645 2		Y	-0-			9
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		Y	-0-			9
02	1484 N	1235	-0-	-249	-0-	1235 2		Y	-0-			9
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		Y	-0-			9

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			196
11	1560 X	1460	-0-	-100	-0-	1460 2		N	-0-			196
12	1550 X	1454	-0-	-96	-0-	1454 2		N	-0-			196
01	1674 X	1503	-0-	-171	-0-	1503 2		N	-0-			196
02	1512 X	1123	-0-	-389	-0-	1123 2		N	-0-			196
03	1674 X	1548	-0-	-126	-0-	1548 2		N	-0-			196

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STRATA OPERATING, INC. 825445
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
10	713	X	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					44
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					44
12	651	X	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					44
01	651	X	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					44
02	672	X	569	-0-	-103	-0-	569	2			N	-0-					44
03	744	X	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					44

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

10	1891	X	1657	-0-	-234	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	325	-0-	-1325	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1668	-0-	-223	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1660	-0-	-231	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-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

10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					14
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					14
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					14
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					14
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					18
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					18
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					18
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					17
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					17
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					17
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	336	N	72	-0-	-264	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2		N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2		N	-0-					-0-
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-					-0-
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2		N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-					-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2		N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					-0-
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	962	2		N	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2		N	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-					-0-
02	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2		N	-0-					-0-
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-					-0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

10	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2		N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-					-0-
12	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	2		N	-0-					-0-
01	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2306	2		N	-0-					-0-
02	2128	N	1871	-0-	-257	-0-	1871	2		N	-0-					-0-
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					3
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					3
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	565	2	8	9	Y	7	7	8			3
01	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			Y	-0-					3
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	2			Y	-0-					3
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-					3

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

10	310	N	124	-0-	-186	-0-	5	1	119	3	N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	15	1	888	3	N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1304	2	6	9	N	5					75
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					75
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					75
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					75
02	1176	N	1108	-0-	-68	-0-	1108	2			N	-0-					75
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					75

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					35
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					35
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					35
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					35
02	2072	N	1695	-0-	-377	-0-	1695	2			N	-0-					35
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					35

STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 106196 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7873 - 7994

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013

INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422

10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					116
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	Y	5	2	8			119
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	178	3	6	9	Y	5					124
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	171	3	19	9	Y	17	11	8			130
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4					134
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	183	3	24	9	Y	22	14	8			142

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
10	992 N	848	-0-	-144	-0-	848	3		N	-0-			156
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	3		N	-0-			156
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			156
01	837 N	676	-0-	-161	-0-	676	3		N	-0-			156
02	700 N	532	-0-	-168	-0-	532	3		N	-0-			156
03	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	3		N	-0-			156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3		N	-0-			40
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3		N	-0-			40
12	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3		N	-0-			40
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3		N	-0-			40
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3		N	-0-			40
*03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	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

10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
*03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-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
10	806 N	488	-0-	-318	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	1			N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					2
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					2
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					2
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					2
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					2
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					2

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

10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

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
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	84 N	46	-0-	-38 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	224 N	155	-0-	-69 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	196 N	145	-0-	-51 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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
10	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

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
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

10	279 N	173	-0-	-106 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02	336 N	242	-0-	-94 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	252	N	133	-0-	-119 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
10	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488

10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	15	1	191	2	N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	15	1	182	2	N	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	9	1	110	2	N	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	13	1	160	2	N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	13	1	164	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-

PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

10	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	17	1	222	2	N	-0-			-0-
11	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-
12	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	22	1	138	2	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	26	1	184	2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	26	1	183	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

10	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	44	1	544	2	N	-0-			-0-
11	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	40	1	494	2	N	-0-			-0-
12	465 N	354	-0-	-111 B	-0-	26	1	328	2	N	-0-			-0-
01	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	40	1	507	2	N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	41	1	527	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-

PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

10	930 N	817	-0-	-113 B	-0-	61	1	756	2	N	-0-			-0-
11	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	51	1	637	2	N	-0-			-0-
12	837 N	646	-0-	-191 B	-0-	48	1	598	2	N	-0-			-0-
01	806 N	672	-0-	-134 B	-0-	50	1	622	2	N	-0-			-0-
02	644 N	500	-0-	-144 B	-0-	37	1	463	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
12	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 3 RRCID -> 093047 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1486 - 1583

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
12	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181	2	N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
02	224 N	162	-0-	-62 B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
12	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23 B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-			-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
10	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	13 N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	56 N	11	-0-	-45 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-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
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-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
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	84 N	31	-0-	-53 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2		N	-0-			-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
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	330 N	247	-0-	-83 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
01	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02	224 N	174	-0-	-50 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	194	-0-	-116 B	-0-	194	2		N	-0-			-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
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	56 N	24	-0-	-32 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	120 N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-

UNIV. "14-30" WELL #: 2 RRCID -> 102925 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 1528 PERF. 1399 - 1492

10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "15-30" WELL #: 1 RRCID -> 102926 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1380 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-

SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	112 N	35	-0-	-77 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

UNIV. "14-30" WELL #: 3 RRCID -> 111733 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1391 - 1408

10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

UNIV. "11-30" WELL #: 2 RRCID -> 112829 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 1540 PERF. 1394 - 1493

10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-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
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					-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
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-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
10	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-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
10	2831	R	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					138
11	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	2787	2	3	9	N	3	30	7			111
12	2604	#	2504	-0-	-100	-0-	2484	2	20	9	N	18					129
01	2852	#	2538	-0-	-314	-0-	2535	2	3	9	N	3					132
02	2604	#	2558	-0-	-46	-0-	2557	2	1	9	N	1					133
03	2883	#	2766	-0-	-117	-0-	2762	2	4	9	N	4					137

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1674 #	1565	-0-	-109	-0-	1564	2	1 9	N	1	8 1		7
11	1590 #	1405	-0-	-185	-0-	1405	2		N	-0-			7
12	1643 #	1531	-0-	-112	-0-	1531	2		N	-0-			7
01	1643 #	1458	-0-	-185	-0-	1458	2		N	-0-			7
02	1428 #	1323	-0-	-105	-0-	1323	2		N	-0-			7
03	1550 #	1461	-0-	-89	-0-	1461	2		N	-0-			7

SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	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

10	765 R	765	-0-	-0-	-0-	748	2	17 9	N	15			33
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	664	2	17 9	N	15	1 8		47
12	780 R	780	-0-	-0-	-0-	762	2	18 9	N	16			63
01	758 R	758	-0-	-0-	-0-	736	2	22 9	N	20	3 8		80
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	674	2	19 9	N	17	2 8		95
*03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19 9	N	17			112

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
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TANKERSLEY WELL #: 6 RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428

10	0 W	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT					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

10	589 #	568	-0-	-21	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
11	570 #	535	-0-	-35	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
12	589 #	582	-0-	-7	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-
01	558 #	515	-0-	-43	-0-	28	1	487	3	N	-0-					-0-
02	504 #	425	-0-	-79	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
03	589 #	473	-0-	-116	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

10	403 #	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
02	392 #	309	-0-	-83	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
03	434 #	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	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

10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	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

10	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	300 #	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	310 #	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	279 #	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	224 #	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-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
10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2196	-0-	-563	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2252	-0-	-569	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1603	-0-	-553	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2020	-0-	-522	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2072	-0-	-563	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1475	-0-	-513	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2107	-0-	-559	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2162	-0-	-504	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1539	-0-	-533	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2233	-0-	-588	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2291	-0-	-654	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1631	-0-	-553	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3		N	-0-			-0-

EAGLE PRODUCTION, INC. 238735
BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 6572

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	11160 X	9444	-0-	-1716	-0-	9444 3		N	-0-			-0-
11	10800 X	9538	-0-	-1262	-0-	9538 3		N	-0-			-0-
12	9145 X	7600	-0-	-1545	-0-	7600 3		N	-0-			-0-
01	9455 X	5800	-0-	-3655	-0-	5800 2		N	-0-			-0-
02	8904 X	8484	-0-	-420	-0-	8484 2		N	-0-			-0-
03	9858 X	4610	-0-	-5248	-0-	4610 2		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

10	41602 X	29180	-0-	-12422	-0-	29180 2		N	-0-			-0-
11	33750 X	29252	-0-	-4498	-0-	29252 2		N	-0-			-0-
12	29140 X	26618	-0-	-2522	-0-	26618 2		N	-0-			-0-
01	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	34227 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	28494 2		N	-0-			-0-
*03	39037 X	39037	-0-	-0-	-0-	39037 2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

10	86738 X	86674	-0-	-64	-0-	86674 2		N	-0-			-0-
11	83940 X	75694	-0-	-8246	-0-	75694 2		N	-0-			-0-
12	86738 X	79947	-0-	-6791	-0-	79947 2		N	-0-			-0-
01	85202 X	85202	-0-	-0-	-0-	85201 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	78147 X	78147	-0-	-0-	-0-	78147 2		N	-0-			-0-
03	86459 X	85638	-0-	-821	-0-	85638 2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

10	34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	34885 2		N	-0-			-0-
11	32610 X	31103	-0-	-1507	-0-	31103 2		N	-0-			-0-
12	33697 X	33482	-0-	-215	-0-	33482 2		N	-0-			-0-
01	33492 X	33492	-0-	-0-	-0-	33492 2		N	-0-			-0-
02	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	30133 2		N	-0-			-0-
*03	32992 X	32992	-0-	-0-	-0-	32992 2		N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

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
10	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
11	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6554	-0-	-1227	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
*03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
11	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
12	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
01	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
02	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
*03	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	20458	2			N	-0-					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61473	X	61122	-0-	-351	-0-	61122	2			N	-0-					-0-
11	59490	X	58845	-0-	-645	-0-	58845	2			N	-0-					-0-
12	61473	X	57079	-0-	-4394	-0-	57079	2			N	-0-					-0-
01	57211	X	57211	-0-	-0-	-0-	57211	2			N	-0-					-0-
02	51343	X	51343	-0-	-0-	-0-	51343	2			N	-0-					-0-
03	60605	X	57398	-0-	-3207	-0-	57398	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	153	-0-	-870	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33003	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	31098	-0-	-252	-0-	31098	2			N	-0-					-0-
12	32395	X	32129	-0-	-266	-0-	32129	2			N	-0-					-0-
01	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	32204	2			N	-0-					-0-
02	28941	X	28941	-0-	-0-	-0-	28941	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	31890	-0-	-226	-0-	31890	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6167	-0-	-715	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

10	7750	X	7339	-0-	-411	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7095	-0-	-315	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7335	-0-	-322	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7238	-0-	-109	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	40517	2			N	-0-					-0-
11	36930 X	34294	-0-	-2636	-0-	34294	2			N	-0-					-0-
12	41661 X	41661	-0-	-0-	-0-	41661	2			N	-0-					-0-
01	43523 X	43523	-0-	-0-	-0-	43523	2			N	-0-					-0-
02	38314 X	38314	-0-	-0-	-0-	38314	2			N	-0-					-0-
*03	40674 X	40674	-0-	-0-	-0-	40674	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
*03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

10	29357 X	24542	-0-	-4815	-0-	24541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	28230 X	23428	-0-	-4802	-0-	23428	2			N	-0-					-0-
12	26226 X	24647	-0-	-1579	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
01	26513 X	26513	-0-	-0-	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
02	24144 X	24144	-0-	-0-	-0-	24141	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	26783	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

10	40359 X	40359	-0-	-0-	-0-	40359	2			N	-0-					-0-
11	38580 X	36879	-0-	-1701	-0-	36879	2			N	-0-					-0-
12	40619 X	40619	-0-	-0-	-0-	40619	2			N	-0-					-0-
01	39869 X	39869	-0-	-0-	-0-	39869	2			N	-0-					-0-
02	35941 X	35941	-0-	-0-	-0-	35941	2			N	-0-					-0-
*03	39554 X	39554	-0-	-0-	-0-	39554	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	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

10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

JM (PERMIAN UPPER) 45090 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 15 RRCID -> 069635 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1426	-0-	-217	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1251	-0-	-121	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

10	23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	23990	3			N	-0-					-0-
11	22590 X	21671	-0-	-919	-0-	21671	3			N	-0-					-0-
12	23188 X	19477	-0-	-3711	-0-	19477	3			N	-0-					-0-
01	23994 X	20779	-0-	-3215	-0-	20779	3			N	-0-					-0-
02	21672 X	20289	-0-	-1383	-0-	20289	3			N	-0-					-0-
03	23994 X	20231	-0-	-3763	-0-	20231	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

10	29641 X	29641	-0-	-0-	-0-	29641	3			N	-0-					-0-
11	27750 X	26221	-0-	-1529	-0-	26221	3			N	-0-					-0-
12	28675 X	23739	-0-	-4936	-0-	23739	3			N	-0-					-0-
01	29636 X	27553	-0-	-2083	-0-	27553	3			N	-0-					-0-
02	26768 X	25019	-0-	-1749	-0-	25019	3			N	-0-					-0-
03	29636 X	24848	-0-	-4788	-0-	24848	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

10	37932 X	37932	-0-	-0-	-0-	37932	3			N	-0-					-0-
11	34980 X	34800	-0-	-180	-0-	34800	3			N	-0-					-0-
12	36084 X	35225	-0-	-859	-0-	35225	3			N	-0-					-0-
01	37169 X	35290	-0-	-1879	-0-	35290	3			N	-0-					-0-
02	33572 X	31577	-0-	-1995	-0-	31577	3			N	-0-					-0-
03	37169 X	35159	-0-	-2010	-0-	35159	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

10	27503 X	27503	-0-	-0-	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
11	25470 X	24897	-0-	-573	-0-	24897	2			N	-0-					-0-
12	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	26755	2			N	-0-					-0-
01	26163 X	26163	-0-	-0-	-0-	26163	2			N	-0-					-0-
02	23581 X	23581	-0-	-0-	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
03	26691 X	26049	-0-	-642	-0-	26049	2			N	-0-					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	1631	-0-	-3679	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
12	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2		N	-0-			-0-
01	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2		N	-0-			-0-
*03	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	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

10	4061 X	3974	-0-	-87	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3655	-0-	-275	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3883	-0-	-178	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3936	-0-	-125	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2		N	-0-			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 135047 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9771 - 9809

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
RAYDEN 695567
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	3	3	9	N	3					105
11	1830	N	908	-0-	-922	-0-	906	3	2	9	N	2					107
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1788	3	6	9	N	5					112
01	1147	N	113	-0-	-1034	-0-	113	3			N	-0-					112
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	3	7	9	N	6					118
03	1798	N	814	-0-	-984	-0-	812	3	2	9	N	2					120

WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1571	3	24	9	N	22					157
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	3	20	9	N	18					175
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1523	3	23	9	N	21					196
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1046	3	55	9	N	50	190	1			56
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	N	18					74
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1613	3	44	9	N	40					114

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3321	3	28	9	N	25	186	1			55
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3007	3	40	9	N	36					91
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3266	3	45	9	N	41					132
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3282	3	4	9	N	4					136
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2953	3	79	9	N	72	162	1			46
*03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3514	3	30	9	N	27					73

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMESON //CONT.// 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMESON (STRAWN) 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
J & J SERVICES COMPANY 427662
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

10	967 R	967	-0-	-0-	-0-	959	3	8	9	N	7					157
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					157
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					109
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					109
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	122	3	11	9	N	10					119
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					119
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					119
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					119

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

10	341 #	297	-0-	-44	-0-	253	3	44	9	N	40					98
11	330 #	209	-0-	-121	-0-	163	3	46	9	N	42					140
12	341 #	303	-0-	-38	-0-	238	3	65	9	N	59					199
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	278	3	37	9	N	34	182	1			51
02	280 #	251	-0-	-29	-0-	212	3	39	9	N	35					86
03	310 #	268	-0-	-42	-0-	222	3	46	9	N	42					128

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	47	-0-	47	92	47	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	139	47	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	181	42	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	228	47	3			Y	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 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
10	124 #	42	-0-	-82	-0-	41	3	1	9	N	1					27
11	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					27
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	N	7					34
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					34
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					34
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	112	3	6	9	N	5					39

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

10	403 #	368	-0-	-35	-0-	344	3	24	9	N	22					114
11	390 #	339	-0-	-51	-0-	315	3	24	9	N	22					136
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	330	3	28	9	N	25	135	1			26
01	372 #	348	-0-	-24	-0-	325	3	23	9	N	21					47
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	306	3	22	9	N	20					67
03	372 #	335	-0-	-37	-0-	315	3	20	9	N	18					85

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

10	420 R	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4	9	N	4					95
11	390 #	321	-0-	-69	-0-	317	3	4	9	N	4					99
12	434 #	316	-0-	-118	-0-	310	3	6	9	N	5					104
01	434 #	317	-0-	-117	-0-	310	3	7	9	N	6					110
02	392 #	291	-0-	-101	-0-	284	3	7	9	N	6					116
03	434 #	334	-0-	-100	-0-	330	3	4	9	N	4					120

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10					70
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	125	3	4	9	N	4					74
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	164	3	4	9	N	4	53	1			25
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	176	3	7	9	N	6					31
02	168 #	148	-0-	-20	-0-	142	3	6	9	N	5					36
03	186 #	68	-0-	-118	-0-	61	3	7	9	N	6					42

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 #	226	-0-	-301	-0-	225	3	1	9	Y	1					99
11	DLQ G-10	389	-0-	389	389	389	3			Y	-0-					99
12	DLQ G-10	337	-0-	337	726	337	3			Y	-0-					99
01	DLQ G-10	281	-0-	281	1007	281	3			Y	-0-					99
02	DLQ G-10	416	-0-	416	1423	415	3	1	9	Y	1					100
03	DLQ G-10	617	-0-	617	2040	600	3	17	9	Y	15					115

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	140 #	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

02	0 W	255	-0-	255	255	255	3			N	-0-					-0-
03	0 W	282	-0-	282	537	281	3	1	9	N	1					1

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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-

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMESON, ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 216931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5790 - 6582

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			95
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			95
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			95
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			95
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			95
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			95

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

10	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		Y	-0-			166
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			166
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			166
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			166
02	38 N	30	-0-	-8	-0-	30	2		Y	-0-			166
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			166

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

10	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			49
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			49
12	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			49
01	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			49
02	28 X	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			49
03	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			49

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2		Y	-0-			-0-
02	237 N	113	-0-	-124	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FULLER PRODUCTION, INC. 288587
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-				45
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	N	-0-				45
12	775	N	753	-0-	-22	-0-	5	1	748	3	N	-0-				45
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	3	1	709	3	N	-0-				45
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	3	1	642	3	N	-0-				45
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	3	1	647	3	N	-0-				45

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

10	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			N	-0-				68
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-				68
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-				68
01	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	2			N	-0-				68
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-				68
03	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	2			N	-0-				68

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

10	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1886	2			N	-0-				89
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	2			N	-0-				89
12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	2			N	-0-				89
01	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	1345	2			N	-0-				89
02	1624	N	1420	-0-	-204	-0-	1420	2			N	-0-				89
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				89

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-				152
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-				152
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-				152
01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-				152
02	1848	N	1750	-0-	-98	-0-	1750	2			N	-0-				152
03	2077	N	1751	-0-	-326	-0-	1751	2			N	-0-				152

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-				120
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-				120
12	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-				120
01	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	2063	2			N	-0-				120
02	2268	N	1963	-0-	-305	-0-	1963	2			N	-0-				120
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-				120

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	167	-0-	167	689	167	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	111	-0-	111	800	111	2		N	-0-			-0-
12	465	10	-0-	-455	345	10	3		N	-0-			-0-
01	574 N	229	-0-	-345	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-

JIM BURT, E. (GARDNER) 46392 250 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
HILLCREST PETROLEUM, LLC 388460
GOETZ, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 253796 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4054 - 4058

10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	341 #	35	-0-	-306	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11	780 N	420	-0-	-360	-0-	420	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	462	-0-	-716	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2		N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

10	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		715	-0-	715	715	715	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		716	-0-	716	1431	716	2			N	-0-					-0-
*03	700	N	669	-0-	-31	1400	669	2			N	-0-					-0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

10	1612	X	645	-0-	-967	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	716	-0-	-604	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	691	-0-	-549	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
11	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
12	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1087	2	2	9	N	2	2	8		-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		1254	-0-	1254	1256	1254	2			N	-0-				-0-
01	5462	X	4206	-0-	-1256	-0-	4206	2			N	-0-				-0-
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-				-0-
03	0	N	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

10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-				-0-
11	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	2			N	-0-				-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-				-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-				-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-				-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-				-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-				-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-				-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	448	N	304	-0-	-144	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	424	3	6	9	N	5	5	8			-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SLEDGE, H. G., INC. 787403
AMERIND WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
BAGLEY, ROY 042685
JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

JUNE ANN (CISCO) 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 26 WELL #: 1 RRCID -> 222378 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6208 - 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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	94	71	1			41
							103	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	121	132	1			30
							133	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	115	100	1			45
							127	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	145	105	1			85
							160	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEAGUE-9 WELL #: 1R RRCID -> 223725 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 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
10	12648	X	11162	-0-	-1486	-0-	886	1	10251	2	Y	23	34	1			15
							25	9									
11	12240	X	9489	-0-	-2751	-0-	566	1	8861	2	Y	56	2	8			69
							62	9									
12	12338	X	10531	-0-	-1807	-0-	814	1	9677	2	Y	36	71	1	1	8	33
							40	9									
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	797	1	9809	2	Y	45	50	1			28
							50	9									
02	9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT					28
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					28

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 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
10	9052	X	8886	-0-	-166	-0-	705	1	8156	2	Y	23	34	1			15
							25	9									
11	8730	X	7919	-0-	-811	-0-	473	1	7411	2	Y	32					47
							35	9									
12	8866	X	7817	-0-	-1049	-0-	604	1	7181	2	Y	29	49	1			27
							32	9									
01	8060	X	7938	-0-	-122	-0-	593	1	7295	2	Y	45	44	1			28
							50	9									
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					28
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					28

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 4 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	3721	-0-	-1859	-0-	295	1	3417	2	N	8					42
							9	9									
11	4800	X	4388	-0-	-412	-0-	262	1	4109	2	N	15					57
							17	9									
12	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	329	1	3909	2	N	12					69
							13	9									
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	317	1	3905	2	N	9					78
							10	9									
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT					78
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					78

TURNER RANCH T. D. 24 WELL #: 1 RRCID -> 252292 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6130 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4929	X	4711	-0-	-218	-0-	369	1	4267	2	Y	68	99	1			43
							75	9									
11	4770	X	4468	-0-	-302	-0-	263	1	4111	2	Y	85					128
							94	9									
12	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	334	1	3971	2	Y	55	131	1			52
							61	9									
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	318	1	3913	2	Y	78	81	1			49
							86	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					49
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					49

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24459	X	3434	-0-	-21025	-0-	273	1	3161	2	N	-0-					88
11	23670	X	3446	-0-	-20224	-0-	207	1	3239	2	N	-0-					88
12	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	325	1	3864	2	N	15	75	1	1	8	27
							17	9									
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	301	1	3703	2	N	38					65
							42	9									
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					65
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					65

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 6 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 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
10	11687	X	9001	-0-	-2686	-0-	713	1	8243	2	Y	41					98
							45	9									
11	10350	X	8694	-0-	-1656	-0-	519	1	8119	2	Y	51	58	1			91
							56	9									
12	10633	X	8565	-0-	-2068	-0-	665	1	7899	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
01	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	621	1	7650	2	Y	120	98	1			113
							132	9									
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					113
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					113

JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD) 47684 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 42 WELL #: 1 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

10	118978	X	117581	-0-	-1397	-0-	117581	2			N	-0-					-0-
11	113700	X	108234	-0-	-5466	-0-	108234	2			N	-0-					-0-
12	116405	X	110033	-0-	-6372	-0-	110033	2			N	-0-					-0-
01	117583	X	107931	-0-	-9652	-0-	107931	2			N	-0-					-0-
02	106204	X	96891	-0-	-9313	-0-	96891	2			N	-0-					-0-
03	110758	X	106497	-0-	-4261	-0-	106497	2			N	-0-					-0-

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	25	1	567	2	Y	10	6	1			22
							11	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	Y	-0-	17	1			5
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	25	9	1			21
							28	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	6	4	1			23
							7	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-	22	1			1
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	2	Y	1	1	1			11
							1	9									

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 1 C RRCID -> 095810 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5585 - 5615

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN A WELL #: 2 C RRCID -> 103012 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5591 - 5613

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					28
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					28
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					28
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					6
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					2
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					2
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					2
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					2
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					4
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					4
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					4
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4996					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	126	-0-	-2974	20726	126	2			N	-0-					29
11	3000	N	141	-0-	-2859	17867	141	2			N	-0-					29
12	3100	N	152	-0-	-2948	14919	152	2			N	-0-					29
01	3100	N	584	-0-	-2516	12403	584	2			N	-0-					29
*02	2800	N	410	-0-	-2390	10013	410	2			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10013					N	NO RPT					29

7S OIL & GAS, LLC 954992
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	432	2	41	9	N	37					158
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	269	2	36	9	N	33					191
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	282	2	45	9	N	41					232
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	277	2	48	9	N	44					276
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	287	2	34	9	N	31					307
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN A WELL #: 6 C RRCID -> 103390 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5287 - 5294

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

10	3100 N	-0-	-0-	-3100	91258					N	-0-					2
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	88258					N	-0-					2
12	3100 N	95	-0-	-3005	85253	95	2			N	-0-					2
01	3100 N	46	-0-	-3054	82199	46	2			N	-0-					2
*02	2800 N	22	-0-	-2778	79421	22	2			N	-0-					2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79421					N	NO RPT					2

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

10	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	432	1	2495	3	Y	80	76	1			91
						88	9									
11	2970 X	1704	-0-	-1266	-0-	230	1	1421	3	Y	48	88	1			51
						53	9									
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	454	1	3084	3	Y	76	62	1			65
						84	9									
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	343	1	3246	3	Y	115	92	1			88
						127	9									
02	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	291	1	2427	3	Y	79	73	1			94
						87	9									
03	DLQ G-10	3732	-0-	3732	6537	323	1	3340	3	Y	63	71	1			86
						69	9									

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	209	3	25	9	Y	23					63
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	166	3	14	9	Y	13	55	1			21
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	142	3	7	9	Y	6					27
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	177	3	8	9	Y	7					34
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	33	3	39	9	Y	35					69
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	78	3	21	9	Y	19	19	1			69

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

10	868	N	737	-0-	-131	-0-	736	3	1	9	N	1					59
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	3			N	-0-					59
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					59
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	530	3	13	9	N	12					71
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	3	7	9	N	6					77
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	3	11	9	N	10	1	8			86

ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROACH B WELL #: 3 RRCID -> 174925 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 6605

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (CROSS CUT) //CONT.// 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	13	1	896	2	N	-0-					-0-
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	157	1	634	2	N	-0-					-0-
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	114	1	736	2	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	2	N	-0-					-0-
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-

KENT (STRAWN) 48982 250 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
KILE WELL #: 1 RRCID -> 247439 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4617 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	403	#	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	364	#	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	403	#	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	913	-0-	-1598	-0-	808	2	105	9	Y	95	60	1			112
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	15	60	1			67
12	1705	N	8	-0-	-1697	-0-	1	2	7	9	Y	6					73
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	Y	3					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1					77

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 10 RRCID -> 111076 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8482 - 8998

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3	Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1 9 Y	1	1 8		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3	Y	-0-			-0-

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
10	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	3			N	-0-					139
11	270	N	50	-0-	-220	-0-	41	3	9	9	N	8					147
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3					150
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					150
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					150
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	3	52	9	N	47	3	8			194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	441	2	22	9	N	20					132
11	630	N	352	-0-	-278	-0-	339	2	13	9	N	12					144
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	416	2	20	9	N	18					162
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	406	2	22	9	N	20					182
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	N	13					195
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	690	2	44	9	N	40	157	1			78

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 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
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-	4	7			-0-
11	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					86
11	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					86
12	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					86
01	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	320	3			N	-0-					86
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					86

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450) 50249 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
KOTHMANN WELL #: 1 RRCID -> 197867 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 1604 PERF. 1458 - 1466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMANN WELL #: 2 RRCID -> 200646 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1506 - 1516

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMANN WELL #: 3 RRCID -> 203984 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1526 - 1534

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMANN WELL #: 4 RRCID -> 219757 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1463 - 1470

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND) 50416 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 139740 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6279

10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3 9	N	3	3 8			38
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-				38
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-				38
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-				38
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				38
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1 9	N	1				39

HELMERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 141166 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6251 - 6291

10	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-				72
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-				72
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-				72
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-				72
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	3		N	-0-				72
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-				72

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
10	1147 N	903	-0-	-244	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	881	-0-	-259	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			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

10	DLQ G-10	90	-0-	90	273	90	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	87	-0-	87	360	87	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	78	-0-	78	438	78	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	543	105	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	641	98	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	641					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

10	DLQ G-10	412	-0-	412	1246	412	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	399	-0-	399	1645	399	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	354	-0-	354	1999	354	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	481	-0-	481	2480	481	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	459	-0-	459	2939	459	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2939					Y	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

10	2356 N	2351	-0-	-5	-0-	31	1	2319	2	N	1					84
						1	9									
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	30	1	2126	2	N	4					88
						4	9									
12	2790 N	2395	-0-	-395	-0-	31	1	2361	2	N	3					91
						3	9									
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	31	1	2427	2	N	10					101
						11	9									
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	28	1	2090	2	N	7					108
						8	9									
03	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	31	1	2310	2	N	11					119
						12	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 6555

10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					109
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					109
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					109
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					109
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	494	2			N	-0-					109
03	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					109

LANCASTER HILL (STRAWN) //CONT.// 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SKELLY-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 031429 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 7453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					37
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					37
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					37
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					37
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					37
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					37

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC 017996
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
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
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					88
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					88
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					88
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					88
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					88
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					88

LINTHICUM "1223" WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					66
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					66
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					66

LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	181	2	61	9	N	55	179	1			79
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1021	2	89	9	N	81					160
12	775	N	446	-0-	-329	-0-	403	2	43	9	N	39					199
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	580	2	53	9	N	48	181	1			66
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	815	2	86	9	N	78					144
03	434	N	232	-0-	-202	-0-	179	2	53	9	N	48					192

LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	249	-0-	-921	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	11	-0-	-1105	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	227	-0-	-920	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256866 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	N	2				129
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	N	2				131
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	N	1				132
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1				133
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				23
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1				24
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				24
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				29
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1				30
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				30
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				13
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				13
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				13
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					40
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					41
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					41
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					78
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					79
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					79
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
03 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					133
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					134
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					134
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					134
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
03 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					201
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	N	1					202
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					202
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	N	5	177	1			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MUNSON 15-4 WELL #: 1504 RRCID -> 226862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	Y	1					31
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					31
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					32
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	Y	6	10	1			28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					39
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					39
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					39
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					39
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					39
03	1798	N	1313	-0-	-485	-0-	1313	3			N	-0-					39

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

10	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-				134
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3				137
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				137
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-				137
02	560	N	302	-0-	-258	-0-	302	3			N	-0-				137
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				137

FORELAND OPERATING, LLC 275732
DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127

LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				125
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				125
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1				126
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1				127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 X	302	-0-	-101	-0-	301	2	1	9	N	1					48
11	360 X	303	-0-	-57	-0-	301	2	2	9	N	2					50
12	341 X	306	-0-	-35	-0-	305	2	1	9	N	1					51
01	372 X	168	-0-	-204	-0-	167	2	1	9	N	1					52
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					52
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					52

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					80
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					81
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					82
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

10	DLQ G-10	857	-0-	857	1707	856	2	1	9	Y	1	4	1			72
11	2539 N	832	-0-	-1707	-0-	825	2	7	9	Y	6	7	1			71
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	8	9	Y	7					78
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	898	2	6	9	Y	5	15	1			68
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	733	2	3	9	Y	3	7	1			64
03	868 N	843	-0-	-25	-0-	842	2	1	9	Y	1	4	1			61

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

10	DLQ G-10	420	-0-	420	841	419	2	1	9	Y	1	2	1			38
11	1252 N	411	-0-	-841	-0-	405	2	6	9	Y	5	4	1			39
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6					45
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	440	2	19	9	Y	17	15	1			47
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	360	2	6	9	Y	5	7	1			45
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	Y	1	4	1			42

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

10	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					21
11	540 N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-					21
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					21
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					21
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					21
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					21

BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

10	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

LINDA ROBERTS (UPPER CROSS CUT) 53629 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 204714 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2247 - 2271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

10	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			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

10	14B2	EXT	25	-0-	25	51	25	3			N	-0-					2
11	14B2	EXT	18	-0-	18	69	18	3			N	-0-					2
12	14B2	EXT	51	-0-	51	120	51	3			N	-0-					2
01	146	N	26	-0-	-120	-0-	26	3			N	-0-					2
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					2
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

10	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2	N	-0-			-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2	N	-0-			-0-
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2	N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
02	700 N	659	-0-	-41	-0-	659	2	N	-0-			-0-
03	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2	N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

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

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1927	-0-	-33	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

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

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

10	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	50	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	1523	-0-	-7	-0-	55	1	1468	2	N	-0-					-0-
12	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	59	1	1500	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	38	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	1271	-0-	-157	-0-	32	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	32	1	1346	2	N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	79	1	2458	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2399	-0-	-301	-0-	86	1	2313	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	93	1	2352	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2497	-0-	-324	-0-	62	1	2435	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	2220	-0-	-76	-0-	55	1	2165	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	58	1	2392	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

10	1457	X	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
11	1410	X	1262	-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
12	1457	X	1276	-0-	-181	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			N	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

10	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
12	2635	X	2118	-0-	-517	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
02	2240	X	2094	-0-	-146	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
*03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

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

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	665 3	Y	4	4 1		1
*06	690 N	665	-0-	-25	-0-	17 1 4 9	644 3	Y	4	4 1		1
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	13 1 13 9	658 3	Y	12	9 1		4
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9	660 3	Y	5	8 1		1
*09	660 N	643	-0-	-17	-0-	14 1	629 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	682 N	670	-0-	-12	-0-	15 1	655 3	Y	-0-			-0-
*11	660 N	618	-0-	-42	-0-	12 1	606 3	Y	-0-			-0-
*12	651 N	647	-0-	-4	-0-	14 1	633 3	Y	-0-			-0-
*01	682 N	590	-0-	-92	-0-	11 1	579 3	Y	-0-			-0-
*02	588 N	559	-0-	-29	-0-	11 1	548 3	Y	-0-			-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	13 1	600 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 9092

10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3	11	1			4
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					7
12	1023 N	779	-0-	-244	-0-	778	2	1	9	N	1					8
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					8
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2					10
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	908	2	4	9	N	4	12	1			2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

10	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	2514	2	9	9	Y	8	29	1			10
11	2940 X	2193	-0-	-747	-0-	2185	2	8	9	Y	7					17
12	3038 X	2617	-0-	-421	-0-	2614	2	3	9	Y	3					20
01	3038 X	2199	-0-	-839	-0-	2198	2	1	9	Y	1					21
02	2268 X	1790	-0-	-478	-0-	1783	2	7	9	Y	6					27
03	2604 X	2508	-0-	-96	-0-	2498	2	10	9	Y	9	31	1			5

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	3441	X	2271	-0-	-1170	-0-	2268	2	3	9	Y	3	12	1			4
11	3330	X	2374	-0-	-956	-0-	2371	2	3	9	Y	3					7
12	2945	X	2190	-0-	-755	-0-	2189	2	1	9	Y	1					8
01	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2826	2	1	9	Y	1					9
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	Y	2					11
03	2449	X	2392	-0-	-57	-0-	2388	2	4	9	Y	4	13	1			2

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
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3044	2	12	9	Y	11	47	1			16
11	2940	X	2519	-0-	-421	-0-	2506	2	13	9	Y	12					28
12	3038	X	2191	-0-	-847	-0-	2185	2	6	9	Y	5					33
01	3503	X	1760	-0-	-1743	-0-	1759	2	1	9	Y	1					34
02	3164	X	3086	-0-	-78	-0-	3075	2	11	9	Y	10					44
*03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3670	2	17	9	Y	15	51	1			8

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
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2636	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					1
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2949	2	1	9	Y	1					2
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					2
02	2380	X	1992	-0-	-388	-0-	1992	2			Y	-0-					2
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			Y	-0-	2	1			-0-

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	Y	2					5
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1327	2	2	9	Y	2					7
12	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	1229	2	1	9	Y	1					8
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1232	2	2	9	Y	2					10
02	1232	N	846	-0-	-386	-0-	844	2	2	9	Y	2					12
03	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1039	2	1	9	Y	1					13

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	Y	2					6
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	2	2	9	Y	2					8
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2853	2	2	9	Y	2					10
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2445	2	3	9	Y	3					13
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	Y	1					14
*03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2930	2	2	9	Y	2					16

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	922	2	2	9	Y	2					7
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					11
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	Y	2					13
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	900	2	4	9	Y	4					17
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2					19
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	Y	2					21

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2160	-0-	-10	-0-	2146	2	14	9	Y	13					45
11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2216	2	21	9	Y	19					64
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2598	2	18	9	Y	16					80
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	Y	20					100
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2572	2	14	9	Y	13					113
*03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3158	2	17	9	Y	15					128

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	2091	-0-	-1629	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	2047	-0-	-1553	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	1936	-0-	-1784	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	1855	-0-	-693	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

10	1023 N	820	-0-	-203	-0-	818	2	2	9	N	2					3
11	960 N	766	-0-	-194	-0-	764	2	2	9	N	2	4	1			1
12	930 N	732	-0-	-198	-0-	730	2	2	9	N	2					3
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	N	3	4	1			2
02	728 N	721	-0-	-7	-0-	719	2	2	9	N	2					4
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	697	2	2	9	N	2	4	1			2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

10	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	977	-0-	-263	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	902	-0-	-134	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	992 N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

10	3441 X	3201	-0-	-240	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3344	-0-	-46	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3006	-0-	-497	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3021	-0-	-482	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2577	-0-	-531	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3358	-0-	-83	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2271	2	7	9	N	6					11
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1939	2	10	9	N	9	15	1			5
12	2325 N	2167	-0-	-158	-0-	2158	2	9	9	N	8					13
01	2263 N	2147	-0-	-116	-0-	2137	2	10	9	N	9	14	1			8
02	1820 N	1570	-0-	-250	-0-	1561	2	9	9	N	8					16
*03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2483	2	8	9	N	7	14	1			9

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

10	2108 X	1838	-0-	-270	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

10	2232 N	1882	-0-	-350	-0-	1873	2	9	9	Y	8					15
11	2160 N	1646	-0-	-514	-0-	1634	2	12	9	Y	11	20	1			6
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2334	2	13	9	Y	12					18
01	2573 X	2462	-0-	-111	-0-	2449	2	13	9	Y	12	19	1			11
02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	Y	11					22
03	2356 X	2311	-0-	-45	-0-	2301	2	10	9	Y	9	19	1			12

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	Y	1					1
11	2640 X	1979	-0-	-661	-0-	1979	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2387 X	1756	-0-	-631	-0-	1755	2	1	9	Y	1					1
01	2945 X	1955	-0-	-990	-0-	1954	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2660 X	2435	-0-	-225	-0-	2435	2			Y	-0-					1
03	2945 X	2124	-0-	-821	-0-	2123	2	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

10	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2129	2	3	9	Y	3					6
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	2	6	9	Y	5	8	1			3
12	2201 N	1956	-0-	-245	-0-	1952	2	4	9	Y	4					7
01	2511 X	2091	-0-	-420	-0-	2085	2	6	9	Y	5	8	1			4
02	2268 X	1892	-0-	-376	-0-	1886	2	6	9	Y	5					9
03	2294 X	1887	-0-	-407	-0-	1883	2	4	9	Y	4	8	1			5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2888	2	17	9	Y	15					27
11	2490 X	2469	-0-	-21	-0-	2445	2	24	9	Y	22	37	1			12
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2607	2	22	9	Y	20					32
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2712	2	25	9	Y	23	35	1			20
02	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1992	2	22	9	Y	20					40
*03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	Y	17	35	1			22

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

10	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2313	2	2	9	Y	2					4
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	2232 N	1853	-0-	-379	-0-	1850	2	3	9	Y	3					5
01	2325 X	2030	-0-	-295	-0-	2027	2	3	9	Y	3	5	1			3
02	2100 X	1705	-0-	-395	-0-	1702	2	3	9	Y	3					6
03	2325 X	1986	-0-	-339	-0-	1984	2	2	9	Y	2	5	1			3

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

10	3100 N	3858	-0-	758	1732	3858	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2141	-0-	-859	873	2141	2			N	-0-					-0-
12	2813 X	1940	-0-	-873	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

10	3441 X	2835	-0-	-606	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	2375	-0-	-291	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2675	-0-	-146	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2582	-0-	-78	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2330	-0-	-615	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

10	4588 X	4558	-0-	-30	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3800	-0-	-640	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	3238	-0-	-1350	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	3590	-0-	-967	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	2698	-0-	-1418	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	3549	-0-	-1008	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC 800311

HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 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
10	930 X	824	-0-	-106	-0-	51	1	773	3	N	-0-					-0-
11	900 X	803	-0-	-97	-0-	46	1	757	3	N	-0-					-0-
12	899 X	885	-0-	-14	-0-	51	1	834	3	N	-0-					-0-
01	899 X	813	-0-	-86	-0-	47	1	766	3	N	-0-					-0-
02	812 X	726	-0-	-86	-0-	42	1	684	3	N	-0-					-0-
03	1054 X	828	-0-	-226	-0-	48	1	780	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 185445 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1457 X	1282	-0-	-175	-0-	79	1	1203	3	N	-0-			-0-
11	1410 X	1323	-0-	-87	-0-	76	1	1247	3	N	-0-			-0-
12	1457 X	1423	-0-	-34	-0-	82	1	1341	3	N	-0-			-0-
01	1457 X	1321	-0-	-136	-0-	76	1	1245	3	N	-0-			-0-
02	1316 X	1142	-0-	-174	-0-	66	1	1076	3	N	-0-			-0-
03	1674 X	1231	-0-	-443	-0-	71	1	1160	3	N	-0-			-0-

LOCO RICO (GARDNER-A) 54350 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
TEXAS INTERNATIONAL RESOURCE LLC 846627
ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 264544 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3672 - 3678

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162

HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275

CAYLER, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 018994 COMPL. DATE 12/02/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 976 - 986

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

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

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0 W	4961	-0-	4961	9640	4920	3	41	9	N	37	5	1	1	8	77
*05	0 W	5257	-0-	5257	14897	23	1	5181	3	N	48	2	8			123
						53	9									
*06	0 W	5041	-0-	5041	19938	4984	3	57	9	N	52					175
*07	0 W	5315	-0-	5315	25253	26	1	5198	3	N	83					258
						91	9									
*08	0 W	5192	-0-	5192	30445	5108	3	84	9	N	76					334
*09	0 W	5183	-0-	5183	35628	29	1	5125	3	N	26					360
						29	9									
*10	0 W	5055	-0-	5055	40683	5049	3	6	9	N	5	221	1			144
*11	0 W	4734	-0-	4734	45417	4691	3	43	9	N	39					183
*12	0 W	4920	-0-	4920	50337	58	1	4812	3	N	45					228
						50	9									
01	0 W	4881	-0-	4881	55218	30	1	4797	3	Y	49					277
						54	9									
02	0 W	4327	-0-	4327	59545	27	1	4253	3	Y	43					320
						47	9									
*03	7750	4289	-0-	-3461	56084	4227	3	62	9	Y	56					376

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 3063 "A" WELL #: 2 RRCID -> 205950 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

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
10	3100 N	3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-					35
11	2239 N	1865	-0-	-374	-0-	1865	2			N	-0-					35
12	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					35
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					35
02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					35
*03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					35

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220

AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 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
10	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2		Y	-0-			112
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		Y	-0-			112
12	19003 X	10473	-0-	-8530	-0-	10473	2		Y	-0-			112
01	14012 X	3806	-0-	-10206	-0-	3806	2		Y	-0-			112
02	12656 X	10280	-0-	-2376	-0-	10280	2		Y	-0-			112
03	10478 X	3532	-0-	-6946	-0-	3532	2		Y	-0-			112

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-			74
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-			74
12	6944 X	2465	-0-	-4479	-0-	2465	2		Y	-0-			74
01	6479 X	1236	-0-	-5243	-0-	1236	2		Y	-0-			74
02	5852 X	1663	-0-	-4189	-0-	1663	2		Y	-0-			74
03	3100 X	1287	-0-	-1813	-0-	1287	2		Y	-0-			74

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			9
11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-			9
12	4092 X	1512	-0-	-2580	-0-	1512	2		Y	-0-			9
01	4092 X	1269	-0-	-2823	-0-	1269	2		Y	-0-			9
02	3696 X	1056	-0-	-2640	-0-	1056	2		Y	-0-			9
03	2418 X	1129	-0-	-1289	-0-	1129	2		Y	-0-			9

UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

10	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		Y	-0-			28
11	1680 X	1344	-0-	-336	-0-	1344	2		Y	-0-			28
12	4092 X	1672	-0-	-2420	-0-	1672	2		Y	-0-			28
01	4092 X	1085	-0-	-3007	-0-	1085	2		Y	-0-			28
02	3696 X	1316	-0-	-2380	-0-	1316	2		Y	-0-			28
*03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			Y	-0-					4
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					4
12	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			Y	-0-					4
01	7812	X	4931	-0-	-2881	-0-	4931	2			Y	-0-					4
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			Y	-0-					4
03	10819	X	6505	-0-	-4314	-0-	6505	2			Y	-0-					4

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ALARON ENERGY, INC. 010450
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					80
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					80
12	496	N	226	-0-	-270	-0-	226	3			N	-0-					80
01	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3			N	-0-					80
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			N	-0-					80
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					80

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					174
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					174
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					174
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					174
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					174
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					174

HARRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					25
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					25
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					25
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					25
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	3			Y	-0-					25
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					25

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	190	1	317	3	N	-0-					-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	185	1	287	3	N	-0-					-0-
12	496 N	386	-0-	-110	-0-	200	1	186	3	N	-0-					-0-
01	496 N	368	-0-	-128	-0-	192	1	176	3	N	-0-					-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	178	1	185	3	N	-0-					-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	202	1	216	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	N	-0-					-0-
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	43	1	621	2	N	-0-					-0-
12	837 N	705	-0-	-132	-0-	47	1	658	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	654	-0-	654	654	47	1	607	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	757	-0-	757	1411	49	1	708	2	N	-0-					-0-
*03	700 N	813	-0-	113	1524	50	1	763	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	73	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*03	115 N	42	-0-	-73	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

10	837 N	348	-0-	-489	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-0-
11	810 N	370	-0-	-440	-0-	24	1	346	2	N	-0-					-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	23	1	326	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	23	1	303	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	311	-0-	311	637	20	1	291	2	N	-0-					-0-
*03	700 N	330	-0-	-370	267	20	1	310	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	N	-0-					-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	N	-0-					-0-
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	31	1	441	2	N	-0-					-0-
01	527 N	222	-0-	-305	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
03	465 N	248	-0-	-217	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-
01	527 N	390	-0-	-137	-0-	28	1	362	2	N	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-
03	496 N	387	-0-	-109	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	N	-0-					-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
03	465 N	372	-0-	-93	-0-	23	1	349	2	N	-0-					-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	85	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	87	1	1222	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	90	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	79	1	1203	2	N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESTES, KAY WELL #: 1 RRCID -> 124724 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESTES, KAY WELL #: 2 RRCID -> 127243 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, KAY WELL #: 6R RRCID -> 184168 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 2887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ESTES, KAY WELL #: 7 RRCID -> 191656 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. P. I. (ELLENBURGER) 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 5 RRCID -> 204511 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	819	-0-	-1506	-0-	819	3			N	-0-					65
*11	1290	X	844	-0-	-446	-0-	844	3			N	-0-					65
*12	1333	X	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					65
*01	806	X	498	-0-	-308	-0-	489	3	9	9	N	8					73
*02	784	N	433	-0-	-351	-0-	433	3			N	-0-					73
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	3			N	-0-					73

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 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
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					99
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					99
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					99
*01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					99
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					99
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					99

M. P. I. (STRAWN) 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 2 RRCID -> 146838 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			Y	-0-					128
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					128
*12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			Y	-0-					128
*01	744	N	614	-0-	-130	-0-	603	3	11	9	Y	10					138
*02	812	N	690	-0-	-122	-0-	681	3	9	9	Y	8					146
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	3	14	9	Y	13					159

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

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

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 182769 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	202	3	26	9	N	24					151
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	186	3	21	9	N	19					170
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	174	3	30	9	N	27	174	1			23
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	140	3	17	9	N	15					38
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	147	3	43	9	N	39					77
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	192	3	30	9	N	27					104

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

10	4247 #	3379	-0-	-868	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3330 #	2997	-0-	-333	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
12	3782 #	2624	-0-	-1158	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	3782 #	2112	-0-	-1670	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	3416 #	1368	-0-	-2048	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	3379 #	1109	-0-	-2270	-0-	1109	3			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

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	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

10	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

10	124	X	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*01	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*02	84	X	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*01	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	324	-0-	-124	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

10	279	X	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	270	X	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	248	X	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*01	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*02	140	X	78	-0-	-62	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	155	X	71	-0-	-84	-0-	71	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
10	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	2234	3	13	9	N	12	12	8			-0-
*11	2550	X	2129	-0-	-421	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*12	2325	X	1825	-0-	-500	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*01	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*02	2016	X	1055	-0-	-961	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1750	-0-	-482	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

10	558	X	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*12	527	X	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*01	527	X	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*02	476	X	366	-0-	-110	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	527	X	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

10	372	X	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	420	X	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	434	X	185	-0-	-249	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*01	434	X	171	-0-	-263	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*02	308	X	137	-0-	-171	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	310	X	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	3	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	669	3	N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	50	1	688	3	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	733	3	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	3	N	-0-					-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	751	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

10	899	N	803	-0-	-96	-0-	46	1	757	3	N	-0-					-0-
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	44	1	668	3	N	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	47	1	672	3	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

10	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2		N	-0-			4
11	330 N	129	-0-	-201	-0-	129	2		N	-0-			4
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2		N	-0-			4
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			4
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			4
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			4

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

10	1829 X	1765	-0-	-64	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1567	-0-	-203	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
12	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
01	1798 X	1657	-0-	-141	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
02	1624 X	1391	-0-	-233	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
03	1829 X	1627	-0-	-202	-0-	1627	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			8
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			8
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			8
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			8
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2		N	-0-			8
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			8

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			40
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2		N	-0-			40
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			40
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			40
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			40
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2		N	-0-			40

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

10	155	X	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	X	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	X	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	X	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					6
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					6
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					6
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					6
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					6
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					6

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

10	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481

GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 3 RRCID -> 131043 COMPL. DATE 12/00/1962 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 4 RRCID -> 131044 COMPL. DATE 07/00/1963 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2070 - 2247

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 131408 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 11467 PERF. 2080 - 2204

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-HUGHES WELL #: 9 RRCID -> 131409 COMPL. DATE 07/20/1938 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2195 - 2199

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 8 RRCID -> 131834 COMPL. DATE 07/21/1937 TOTAL DEPTH 2146 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 1 RRCID -> 131926 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2128 - 2130

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE "A" WELL #: 1A RRCID -> 132007 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2155 - 2200

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE WELL #: 3 RRCID -> 132859 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2110 - 2242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	866	-0-	-478	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	203	-0-	-1161	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798

10	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					8
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1					9
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	3	1	9	Y	1					10
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					10
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	152	3			Y	-0-					10
03	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	3			Y	-0-					10

SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					6
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	Y	1					7
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	3	1	9	Y	1					8
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					8
02	448	N	294	-0-	-154	-0-	294	3			Y	-0-					8
03	465	N	69	-0-	-396	-0-	69	3			Y	-0-					8

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

10	0	W	827	-0-	827	1254	827	3			Y	-0-					-0-
11	1553	R	299	-0-	-1254	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	201	-0-	-109	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	52	-0-	-228	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	837	#	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	2106	-0-	2106	4574	2106	3			Y	-0-					-0-
11	5859	R	1285	-0-	-4574	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3889	R	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
01	2542	#	1061	-0-	-1481	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
02	2296	#	270	-0-	-2026	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	3875	#	1033	-0-	-2842	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

10	0	W	4553	-0-	4553	6637	4553	3			Y	-0-					-0-
11	8548	R	1911	-0-	-6637	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
12	3683	R	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
01	4061	#	1723	-0-	-2338	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
02	3668	#	1012	-0-	-2656	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
03	4557	#	1028	-0-	-3529	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

10	0	W	126	-0-	126	162	126	3			N	-0-					-0-
11	560	R	398	-0-	-162	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	7	-0-	-133	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

MEIXNER (3500) 60286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 210015 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 3525 - 3558

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENARD, N.(CROSS-CUT) 60409 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 12 RRCID -> 117787 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENARD, W. (MORRIS GAS) 60418 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BRANDENBERGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 124145 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2446 - 2460

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3				N	-0-					116
11	361 R	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9		N	1					117
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9		N	2					119
01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9		N	3					122
02	336 #	291	-0-	-45	-0-	288	3	3	9		N	3					125
03	372 #	313	-0-	-59	-0-	311	3	2	9		N	2					127

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. 501545
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 135712 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6758

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021						N	NO RPT					-0-

NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	957	2	22	9		Y	20	16	1			8
11	918 R	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9		Y	17	16	1			9
12	930 #	914	-0-	-16	-0-	899	2	15	9		Y	14	18	1			5
01	930 #	856	-0-	-74	-0-	842	2	14	9		Y	13	10	1			8
02	840 #	795	-0-	-45	-0-	783	2	12	9		Y	11	14	1			5
03	930 #	885	-0-	-45	-0-	871	2	14	9		Y	13	10	1			8

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

10	1240 #	1024	-0-	-216	-0-	1012	2	12	9		N	11					243
11	1140 #	971	-0-	-169	-0-	968	2	3	9		N	3					246
12	1271 #	998	-0-	-273	-0-	992	2	6	9		N	5					251
01	1271 #	941	-0-	-330	-0-	932	2	9	9		N	8					259
02	924 #	866	-0-	-58	-0-	866	2				N	-0-					259
03	1023 #	12	-0-	-1011	-0-	12	2				N	-0-					259

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	961 #	873	-0-	-88	-0-	852	2	21	9	Y	19	16	1			8
11	930 #	814	-0-	-116	-0-	797	2	17	9	Y	15	14	1			9
12	961 #	852	-0-	-109	-0-	837	2	15	9	Y	14	17	1			6
01	961 #	797	-0-	-164	-0-	783	2	14	9	Y	13	10	1			9
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	Y	10	14	1			5
*03	878 R	878	-0-	-0-	-0-	864	2	14	9	Y	13	10	1			8

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

10	1581 #	1320	-0-	-261	-0-	1320	2			Y	-0-	86	1			44
11	1530 #	1409	-0-	-121	-0-	1369	2	40	9	Y	36					80
12	1581 #	1486	-0-	-95	-0-	1469	2	17	9	Y	15					95
01	1550 #	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			Y	-0-					95
02	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1414	2	20	9	Y	18					113
*03	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1522	2	47	9	Y	43					156

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

10	992 #	951	-0-	-41	-0-	950	2	1	9	Y	1	92	1			47
11	960 #	872	-0-	-88	-0-	837	2	35	9	Y	32					79
12	992 #	828	-0-	-164	-0-	814	2	14	9	Y	13					92
01	992 #	711	-0-	-281	-0-	711	2			Y	-0-					92
02	868 #	784	-0-	-84	-0-	765	2	19	9	Y	17					109
*03	776 R	776	-0-	-0-	-0-	735	2	41	9	Y	37					146

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

10	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					36
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-	22	7			14
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9					23
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					23

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					19
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	10	7			9
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					9
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					9
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					9
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					9

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

10	992	N	975	-0-	-17	-0-	78	1	897	2	N	-0-				-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	2	N	-0-				-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	73	1	812	2	N	-0-				-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	N	-0-				-0-
02	700	N	523	-0-	-177	-0-	50	1	473	2	N	-0-				-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

10	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-				80
11	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1244	2			N	-0-				80
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				80
01	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1136	2			N	-0-				80
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				80
*03	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-				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

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-				41
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-				41
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-				41
01	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	1595	2			Y	-0-				41
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	1743	2			Y	-0-				41
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-				41

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			105
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			105
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			105
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2		N	-0-			105
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			105
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		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

10	3100 N	3280	-0-	180	283	3280	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2971	-0-	-29	254	2971	2		N	-0-			-0-
12	3423	3169	-0-	-254	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
01	1860	1790	-0-	-70	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
02	2539	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
*03	3232	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
HICKS WELL #: 4 RRCID -> 072623 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3647 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 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
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	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

10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	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. 950639

VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 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
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-

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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2		N	-0-			-0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

10	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2	N	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2	N	-0-			-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	2	N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3	N	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3	N	-0-			-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	3	N	-0-			-0-
12	620	N	131	-0-	-489	-0-	131	3	N	-0-			-0-
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3	N	-0-			-0-
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	3	N	-0-			-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	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

10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1559	-0-	-271	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1359	-0-	-97	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	504	N	312	-0-	-192	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	60 N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

10	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

10	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

10	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16 B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2	N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMPANY 885112
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
10	5704 X	5424	-0-	-280	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	4246	-0-	-1274	-0-	4246	2		N	-0-			-0-
12	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5441	-0-	5441	5441	5441	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4890	-0-	4890	10331	4890	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10331				N	NO RPT			-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5101	-0-	5101	5101	5101	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4770	-0-	4770	9871	4770	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9871				N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	3534 X	2733	-0-	-801	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2666	-0-	-454	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	2419	-0-	-464	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3178	-0-	3178	3178	3178	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3465	-0-	3465	6643	3465	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6643				N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

10	DLQ G-10	4683	-0-	4683	23643	4683	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4337	-0-	4337	27980	4337	2		N	-0-			-0-
12	33769 X	5789	-0-	-27980	-0-	5789	2		N	-0-			-0-
01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
02	6692 X	3222	-0-	-3470	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
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
10	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	374	1	6524	2	N	-0-			-0-
11	7440 X	7344	-0-	-96	-0-	362	1	6982	2	N	-0-			-0-
12	7688 X	7200	-0-	-488	-0-	374	1	6826	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7488	-0-	7488	7488	374	1	7114	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5618	-0-	5618	13106	338	1	5280	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12338	-0-	12338	25444	374	1	11964	2	N	-0-			-0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

10	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			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

10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
12	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
02	1232 N	981	-0-	-251	-0-	981	3			N	-0-			-0-
03	1271 N	722	-0-	-549	-0-	722	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-			-0-
12	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	1918	3			N	-0-			-0-
01	2542 N	1852	-0-	-690	-0-	1852	3			N	-0-			-0-
02	2408 N	1450	-0-	-958	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
03	1922 N	1238	-0-	-684	-0-	1238	3			N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. 528436
WILDE WELL #: 2 RRCID -> 232101 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2952 - 2964

10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-29999				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-29999				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-29999				N	-0-			-0-
01	0 #	100	-0-	100	B	-29899	100	3		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-29899				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-29899				N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

10	558 #	486	-0-	-72	B	-34439	486	2		N	-0-			-0-
11	540 #	493	-0-	-47	B	-34486	493	2		N	-0-			-0-
12	558 #	417	-0-	-141	B	-34627	417	2		N	-0-			-0-
01	527 #	405	-0-	-122	B	-34749	405	2		N	-0-			-0-
02	448 #	348	-0-	-100	B	-34849	348	2		N	-0-			-0-
03	496 #	434	-0-	-62	B	-34911	434	2		N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

10	155	#	132	-0-	-23 B	-18135	132	2			N	-0-					19
11	150	#	134	-0-	-16 B	-18151	134	2			N	-0-					19
12	155	#	113	-0-	-42 B	-18193	113	2			N	-0-					19
01	155	#	110	-0-	-45 B	-18238	110	2			N	-0-					19
02	112	#	94	-0-	-18 B	-18256	94	2			N	-0-					19
03	124	#	118	-0-	-6 B	-18262	118	2			N	-0-					19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

10	62	N	52	-0-	-10 B	-268	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-268	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17 B	-268	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18 B	-268	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19 B	-268	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	47	-0-	16 B	-252	47	2			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 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
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		323	-0-	323	323	323	2			N	-0-					-0-
12	602	N	279	-0-	-323	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	558	X	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		308	-0-	308	308	308	2			N	-0-					-0-
12	562	X	254	-0-	-308	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	280	X	116	-0-	-164	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	428	N	151	-0-	-277	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	234	-0-	234	234	234	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	234					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	234					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931

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

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 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
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					2
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					2
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					2
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					2
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					2
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					3
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					3
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					5
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					8
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					8
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					8
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					8
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					8
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	180	X	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	279	X	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	279	X	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	224	X	27	-0-	-197	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
10	806	X	501	-0-	-305	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	780	X	438	-0-	-342	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	682	X	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	620	X	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
10	713	X	434	-0-	-279	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-					-0-
12	835	X	393	-0-	-442	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	392	X	272	-0-	-120	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	55	3	2	9	Y	2					7
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	3	9	9	Y	8	10	1			5
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4					9
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2					11
02	168	N	51	-0-	-117	-0-	49	3	2	9	Y	2	10	1			3
03	217	N	75	-0-	-142	-0-	73	3	2	9	Y	2					5

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
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
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					50
11	450	N	148	-0-	-302	-0-	148	2			N	-0-					50
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					50
01	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					50
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					50
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					50

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

10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1542	-0-	-82	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	589	X	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	589	X	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	532	X	400	-0-	-132	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	558	X	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 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
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	992	X	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	992	X	805	-0-	-187	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	896	X	666	-0-	-230	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	930	X	793	-0-	-137	-0-	793	3			N	-0-					-0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

10	248	N	184	-0-	-64	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
*02	196	N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

10	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	173	-0-	-51	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
*02	252	N	200	-0-	-52	-0-	16	1	184	3	N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817

BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

10	1209	#	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1170	#	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1209	#	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*02	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*03	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	12	1	173	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	318	8	1	125	2	N	-0-					-0-
*03	502 N	184	-0-	-318	-0-	10	1	174	2	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 36 WELL #: 1 RRCID -> 185110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6590 - 6738

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

10	1674 #	1606	-0-	-68	-0-	124	1	1482	3	N	-0-					202
11	1830 #	1110	-0-	-720	-0-	120	1	990	3	N	-0-					202
12	1891 #	1369	-0-	-522	-0-	124	1	1230	3	N	14					216
						15	9									
01	1891 #	1629	-0-	-262	-0-	124	1	1404	3	N	92					308
						101	9									
02	1484 #	1214	-0-	-270	-0-	112	1	1102	3	N	-0-	181	1			127
03	1612 #	1579	-0-	-33	-0-	124	1	1451	3	N	4					131
						4	9									

MY WAY (WOLFCAMP) //CONT.// 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	14B2 EXT	219	-0-	219	1831	120	1	99	3	N	-0-					187
05	14B2 EXT	213	-0-	213	2044	124	1	89	3	N	-0-					187
06	14B2 EXT	203	-0-	203	2247	120	1	83	3	N	-0-					187
07	14B2 EXT	182	-0-	182	2429	124	1	58	3	N	-0-					187
08	14B2 EXT	184	-0-	184	2613	124	1	60	3	N	-0-					187
09	14B2 EXT	186	-0-	186	2799	120	1	66	3	N	-0-					187
10	14B2 EXT	182	-0-	182	2981	124	1	58	3	N	-0-					187
11	14B2 EXT	208	-0-	208	3189	120	1	81	3	N	6					193
						7	9									
12	14B2 EXT	206	-0-	206	3395	124	1	82	3	N	-0-	123	1			70
01	14B2 EXT	198	-0-	198	3593	124	1	74	3	N	-0-					70
02	14B2 EXT	176	-0-	176	3769	112	1	64	3	N	-0-					70
03	14B2 EXT	183	-0-	183	3952	124	1	59	3	N	-0-					70

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

10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	2	Y	4	1	1			7
						4	9									
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	2	3	1			6
						2	9									
12	1333 N	716	-0-	-617	-0-	33	1	680	2	Y	3	3	1			6
						3	9									
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	78	1	1656	2	Y	2	1	1			7
						2	9									
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	2	Y	5	2	1			10
						6	9									
*03	3100 N	3291	-0-	191	191	75	1	3210	2	Y	5	11	1			4
						6	9									

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-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

10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-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

10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					82
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					82
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					82
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					82
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					82
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					82

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
01	155 N	106	-0-	-49	B	-0-	106	2		N	-0-					-0-
02	140 N	106	-0-	-34	B	-0-	106	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2		N	-0-					-0-

NOELKE, NE. (QUEEN) //CONT.// 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-

W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1810 - 2000

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
01 DLQ G-10		34	-0-	34 B	34	34	2		Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		23	-0-	23 B	57	23	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57													
03 DLQ G-10		28	-0-	28 B	85	28	2		Y	-0-			-0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
01 DLQ G-10		34	-0-	34 B	34	34	2		Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		23	-0-	23 B	57	23	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57													
03 DLQ G-10		28	-0-	28 B	85	28	2		Y	-0-			-0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
01 DLQ G-10		34	-0-	34 B	34	34	2		Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		23	-0-	23 B	57	23	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57													
03 DLQ G-10		28	-0-	28 B	85	28	2		Y	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SNEED WELL #: 1B RRCID -> 160686 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	761	2	17	9	N	15					96
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					111
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15					126
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	681	2	23	9	N	21					147
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3					150
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					150

VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NORTON, N. (FRY SD., LO.) 66158 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 265074 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4312 - 4327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OASIS (STRAWN LIME) 66581 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MAYO, EDDIE 536900
GRAY-WOLFE WELL #: 1 RRCID -> 181795 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6536 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			198
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			198
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2		N	-0-			198
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	747	2		N	-0-			198
02	DLQ G-10	773	-0-	773	1520	773	2		N	-0-			198
03	DLQ G-10	823	-0-	823	2343	823	2		N	-0-			198

OHARROW (STRAWN LIME) 66878 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 205267 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5369 - 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
10	620 #	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-			119
11	570 #	530	-0-	-40	-0-	530	3		N	-0-			119
12	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			119
01	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	3		N	-0-			119
02	532 #	488	-0-	-44	-0-	488	3		N	-0-			119
*03	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			119

OHARROW (STRAWN SAND) 66878 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SWARTZ OIL COMPANY 833090
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 273578 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 4900 - 5000

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

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	84	-0-	-412	-0-	84	3		N	-0-			11
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			11
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			11
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			11
02	1932 N	415	-0-	-1517	-0-	415	3		N	-0-			11
03	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3		N	-0-			11

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	3		N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-					-0-

NOELKE LIVESTOCK 1940 WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	1		N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	1		N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	1		N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1		N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-					-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK "OO" WELL #: 14 RRCID -> 151166 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 1282

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
*03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	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

10	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	2879	2	26 9	N	24				186
11	2670 #	2334	-0-	-336	-0-	2311	2	23 9	N	21				207
12	3007 #	2391	-0-	-616	-0-	2391	2		N	-0-				207
01	3007 #	2164	-0-	-843	-0-	2145	2	19 9	N	17				224
02	2716 #	2114	-0-	-602	-0-	2113	2	1 9	N	1	183	1		42
03	2914 #	2506	-0-	-408	-0-	2489	2	17 9	N	15				57

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DELL, MITCHELL 618480
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

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

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	756	N	678	-0-	-78	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	930	N	448	-0-	-482	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	620	N	212	-0-	-408	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	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

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

10	1271	N	456	-0-	-815	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	355	-0-	-815	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

10	837	X	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	900	X	499	-0-	-401	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	930	X	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	700	N	562	-0-	-138	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	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
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	560	N	295	-0-	-265	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	308	N	206	-0-	-102	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	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
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 1 RRCID -> 047732 COMPL. DATE 01/22/1970 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 2 RRCID -> 051958 COMPL. DATE 02/18/1971 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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 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
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	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
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 071471 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	588	N	238	-0-	-350	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	45	-0-	-207	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	496	X	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	448	X	372	-0-	-76	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	403	X	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "1D" WELL #: 4 RRCID -> 075178 COMPL. DATE 01/26/1978 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190 3		N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3		N	-0-			-0-
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	476 3		N	-0-			-0-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-			-0-
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	448 3		N	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	1044	-0-	-320	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1134	-0-	-98	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	851	-0-	-169	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

10	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 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
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	560 N	339	-0-	-221	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

10	837 N	537	-0-	-300	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	840 N	509	-0-	-331	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	744 N	486	-0-	-258	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	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

10	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

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
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	713	X	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	682	X	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

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
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

10	589	X	366	-0-	-223	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	570	X	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 4 RRCID -> 081686 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 6402

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 75D RRCID -> 081688 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5845 - 6164

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
11	240 N	96	-0-	-144	-0-	96 3		N	-0-			-0-
12	279 N	92	-0-	-187	-0-	92 3		N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-			-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223 3		N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3		N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231 3		N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

10	279 N	106	-0-	-173	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 4019 RRCID -> 085433 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7075 - 7235

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 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
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

10	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

10	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	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

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

10	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	588 N	524	-0-	-64	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124

10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3	N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
02	448 N	375	-0-	-73	-0-	375	3	N	-0-			-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-			-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3	N	-0-			-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3	N	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3	N	-0-			-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-			-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-			-0-
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	117	3	N	-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3	N	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 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
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	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

10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 3031 RRCID -> 098178 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7167 - 7267

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

10	682	X	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	660	X	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	682	X	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	616	X	560	-0-	-56	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	X	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	36	-0-	-216	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

10	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	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

10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

10	744 N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	660 N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	806 N	361	-0-	-445	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

10	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 4021A RRCID -> 100670 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632

10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 100966 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346

10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

10	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558 N	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	476 N	335	-0-	-141	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

10	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	651 N	335	-0-	-316	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	532	N	326	-0-	-206	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	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
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

10	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 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
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

10	372 X	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	360 X	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	372 X	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	392 N	283	-0-	-109	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 77D RRCID -> 130528 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5950 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 130529 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5787 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 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
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 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
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	929	-0-	-652	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

10	527 X	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	480 X	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	496 X	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 22 RRCID -> 132862 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6310 - 6605

10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

10	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

10	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323

10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

10	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			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
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	560	N	337	-0-	-223	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	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
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

10	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 708 D RRCID -> 136335 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3		N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3		N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-					-0-
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

10	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3		N	-0-					-0-
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3		N	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3		N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3		N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	3		N	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3		N	-0-					-0-
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3		N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3		N	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-					-0-
01	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3		N	-0-					-0-
02	504	N	272	-0-	-232	-0-	272	3		N	-0-					-0-
03	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

10	775	N	468	-0-	-307	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	690	N	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 143223 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6396 - 6974

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	756 N	691	-0-	-65	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6391 - 6527

10	3100 N	4209	-0-	1109	1339	4209	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3160	-0-	160	1499	3160	3			N	-0-					-0-
12	4060 X	2561	-0-	-1499	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	4216 X	3513	-0-	-703	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	3808 X	2943	-0-	-865	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
03	4216 X	2868	-0-	-1348	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

10	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1524	-0-	-100	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 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
10	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1209	-0-	-591	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 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
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 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
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					159
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	640	3	11	9	Y	10					169
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	610	3	1	9	Y	1					170
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			Y	-0-					170
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	3			Y	-0-					170
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			Y	-0-					170

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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 35 RRCID -> 148534 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6500 - 6555

10	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	720	3	63	9	N	57	20	8			37
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2331	3	54	9	N	49					86
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1800	3	31	9	N	28	1	8			113
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1317	3	41	9	N	37					150

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	992	X	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	896	X	808	-0-	-88	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	796	-0-	-258	-0-	796	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 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
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	140 N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

10	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 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
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

10	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 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
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 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
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

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
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	761	-0-	-319	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

10	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

10	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 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
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	900	N	575	-0-	-325	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1469	-0-	-351	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	660	N	418	-0-	-242	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	X	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	X	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036

10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

10	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

10	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	960 N	736	-0-	-224	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	930 N	667	-0-	-263	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	248 X	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	224 X	171	-0-	-53	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217 X	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

10	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

10	465 X	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450 X	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	465 X	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

10	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

10	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	756	N	565	-0-	-191	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

10	372	X	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	360	X	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	372	X	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	360 N	198	-0-	-162	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	196 N	70	-0-	-126	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1103	-0-	-199	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	1134	-0-	-42	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	977	-0-	-325	-0-	977	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	938	-0-	-294	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	140	N	41	-0-	-99	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	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
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	780	N	566	-0-	-214	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

10	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1074	-0-	-538	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	882	-0-	-574	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	898	-0-	-559	-0-	898	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			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
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2					58
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					59
12	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	2			N	-0-					59
01	930	N	15	-0-	-915	-0-	15	2			N	-0-					59
02	504	N	60	-0-	-444	-0-	60	2			N	-0-					59
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					59

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
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 5 RRCID -> 155563 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	504 N	369	-0-	-135	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

10	527 N	106	-0-	-421	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	540 N	180	-0-	-360	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

10	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

10	1581 X	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1530 X	1435	-0-	-95	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
12	1550 X	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	1343	-0-	-1	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 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
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 18 RRCID -> 155962 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6681 - 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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	896	N	795	-0-	-101	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	506	-0-	-579	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	728	N	512	-0-	-216	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	360 N	151	-0-	-209	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224 X	116	-0-	-108	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	310 X	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

HATON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			-0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 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
10	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

10	1457 N	1191	-0-	-266	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	719	-0-	-459	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

10	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360 N	206	-0-	-154	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

10	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	868 N	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	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-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

10	465	X	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	450	X	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	465	X	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

10	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	448	N	167	-0-	-281	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

10	1426	X	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	1082	-0-	-238	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	636	-0-	-635	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	693	-0-	-361	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	720	N	505	-0-	-215	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 31 RRCID -> 157396 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6195 - 6679

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

10	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	644	N	110	-0-	-534	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 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
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

10	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 5 RRCID -> 158383 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6880 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			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
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	588	N	479	-0-	-109	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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
10	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	775	X	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-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
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	1054 X	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	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
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-

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
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 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
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

10	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	682	X	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	644	X	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	X	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

10	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	690	N	49	-0-	-641	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 709D RRCID -> 160170 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5872 - 6314

10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 35 RRCID -> 160269 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6300 - 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
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 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
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 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
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 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
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 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
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

10	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	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

10	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

10	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	840 N	677	-0-	-163	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	644 N	433	-0-	-211	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	775	N	378	-0-	-397	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 37 RRCID -> 162264 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6714

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

UNION PACIFIC WELL #: 69 RRCID -> 162265 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6550

10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	222	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1042	3	119	9	N	108					108
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	616	3	68	9	N	62	2	8			168
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1172	3	166	9	N	151	1	8			318

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			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
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	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
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	620	X	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	560	X	518	-0-	-42	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	620	X	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	558 X	288	-0-	-270	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	364 X	261	-0-	-103	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	403 X	218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

10	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	899 N	676	-0-	-223	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868 N	617	-0-	-251	-0-	617	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

10	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	728	N	569	-0-	-159	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176

10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	713	X	239	-0-	-474	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	616	X	605	-0-	-11	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	682	X	530	-0-	-152	-0-	530	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	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
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	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
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	138	-0-	-544	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	682 X	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	812 X	466	-0-	-346	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	899 X	516	-0-	-383	-0-	516	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	806 N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	672 N	542	-0-	-130	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	620	X	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	532	X	476	-0-	-56	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	589	X	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

10	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	506	-0-	-83		-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	570	N	469	-0-	-101		-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	527	N	146	-0-	-381		-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589		-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476		-0-					N	-0-					-0-
*03	1104	X	1104	-0-	-0-		-0-	1104	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

10	345	N	345	-0-	-0-		-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-		-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-		-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-		-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-		-0-	329	3			N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-		-0-	357	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

10	837	N	802	-0-	-35		-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6		-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-		-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-		-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-		-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	992	N	839	-0-	-153		-0-	839	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

10	195	N	195	-0-	-0-		-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-		-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-		-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45		-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16		-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126		-0-	60	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

10	403	N	400	-0-	-3		-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11		-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1		-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-		-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-		-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2		-0-	401	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

10	393	N	393	-0-	-0-		-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-		-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11		-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-		-0-	347	3			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-		-0-	378	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

10	310	N	281	-0-	-29		-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39		-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6		-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18		-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-		-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12		-0-	267	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	947	-0-	-138	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	980	X	879	-0-	-101	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436

10	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200

10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	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
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	1252	-0-	-204	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1200	-0-	-381	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	672	N	469	-0-	-203	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	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

10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

10	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	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
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	364	N	157	-0-	-207	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	434	N	165	-0-	-269	-0-	165	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
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	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
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-

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
10	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

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
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	868	N	592	-0-	-276	-0-	592	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	759	-0-	-667	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	806	X	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	728	X	519	-0-	-209	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	775	X	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1009	-0-	-307	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

10	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 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
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384 3		N	-0-			-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279 3		N	-0-			-0-
03	465 N	238	-0-	-227	-0-	238 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-			-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447 3		N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
03	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3		N	-0-			-0-
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		N	-0-			-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-			-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

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

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	991	-0-	-101	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

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
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	713	X	532	-0-	-181	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	532	X	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	496	X	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

10	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	992	N	343	-0-	-649	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1563	-0-	-5	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	682	X	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	616	X	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	682	X	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

10	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	957	-0-	-345	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	877	-0-	-425	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	798	-0-	-210	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	1085	X	985	-0-	-100	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	884	-0-	-166	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	713	X	585	-0-	-128	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	644	X	578	-0-	-66	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	713	X	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 6 RRCID -> 185779 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5681 - 6250

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2014

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	644 N	387	-0-	-257	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

10	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	899 N	759	-0-	-140	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	980 N	973	-0-	-7	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

10	837 N	606	-0-	-231	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	870 N	524	-0-	-346	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	744 N	527	-0-	-217	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	3		N	-0-			-0-
12	992 N	875	-0-	-117	-0-	875	3		N	-0-			-0-
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	3		N	-0-			-0-
02	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	3		N	-0-			-0-
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	806 N	701	-0-	-105	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3		N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
01	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

10	589	X	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	570	X	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	651	N	327	-0-	-324	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

10	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1147	X	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	1009	-0-	-27	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

10	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 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
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1829	-0-	-372	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1850	-0-	-82	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	990	X	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	992	X	606	-0-	-386	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	896	X	851	-0-	-45	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	992	X	781	-0-	-211	-0-	781	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

10	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

10	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

10	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1181	-0-	-524	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1269	-0-	-299	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1098	-0-	-607	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

10	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2	2	8			195
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					196
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					196
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					196
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					196
03	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	-0-					196

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

10	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

10	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

10	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1843	-0-	-107	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

10	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	868 N	687	-0-	-181	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	672 N	595	-0-	-77	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

10	2480 N	2293	-0-	-187	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
11	2340 N	2151	-0-	-189	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

10	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	810 N	429	-0-	-381	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	806 N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	837 N	482	-0-	-355	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	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

10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

10	2914	N	2770	-0-	-144	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2794	-0-	-146	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2950	-0-	-57	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2894	-0-	-51	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2031	-0-	-129	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

10	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'C' WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					192
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					192
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					192
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					192
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					192
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					192

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					36
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					36
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					36
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					36
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					233
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					233
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					233
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					233
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					233
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					233

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
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	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
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	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
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 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
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	952	N	793	-0-	-159	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	858	-0-	-258	-0-	858	3			N	-0-					-0-

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
10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 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
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 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
10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					15
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					15
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					15
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					15
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					15

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 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
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	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
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

10	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

10	1054 N	867	-0-	-187	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	870 N	785	-0-	-85	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	868 N	446	-0-	-422	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

10	620 N	573	-0-	-47	-0-	567	2	6	9	N	5					67
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					67
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	544	2	11	9	N	10					77
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	532	2	3	9	N	3					80
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	461	2	7	9	N	6					86
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	534	2	10	9	N	9					95

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	616 N	480	-0-	-136	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	682 N	479	-0-	-203	-0-	479	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	560	N	463	-0-	-97	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

10	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	3999 X	3685	-0-	-314	-0-	3685	3	N	-0-			-0-
11	3780 X	3558	-0-	-222	-0-	3558	3	N	-0-			-0-
12	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3697	3	N	-0-			-0-
01	3782 X	3675	-0-	-107	-0-	3675	3	N	-0-			-0-
02	3360 X	3296	-0-	-64	-0-	3296	3	N	-0-			-0-
03	3689 X	3499	-0-	-190	-0-	3499	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-			-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-			-0-
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3	N	-0-			-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	N	-0-			-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	319	3	N	-0-			-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
12	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3	N	-0-			-0-
01	682 N	557	-0-	-125	-0-	557	3	N	-0-			-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456	3	N	-0-			-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3	N	-0-			-0-
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
01	496 N	243	-0-	-253	-0-	243	3	N	-0-			-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	3	N	-0-			-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3	N	-0-			-0-
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3	N	-0-			-0-
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3	N	-0-			-0-
01	558 N	292	-0-	-266	-0-	292	3	N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

10	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
11	1050 X	958	-0-	-92	-0-	958	3	N	-0-			-0-
12	1054 X	982	-0-	-72	-0-	982	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	3	N	-0-			-0-
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	852	3	N	-0-			-0-
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
12	1116 X	909	-0-	-207	-0-	909	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	776	-0-	-309	-0-	776	3	N	-0-			-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

10	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

10	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

10	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

10	1085	N	824	-0-	-261	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	967	-0-	-83	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

10	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	672	N	336	-0-	-336	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

10	651	X	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	600	X	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	620	X	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	936	-0-	-242	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	895	-0-	-169	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	995	-0-	-183	-0-	995	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

10	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

10	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	899	X	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	812	X	709	-0-	-103	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	930	X	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	930	X	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	961	X	857	-0-	-104	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	961	X	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	840	X	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	930	X	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-

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
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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
10	1054	X	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	990	X	838	-0-	-152	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	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
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	784	N	550	-0-	-234	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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
10	837	X	679	-0-	-158	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	810	X	590	-0-	-220	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	806	X	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	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
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	686	-0-	-334	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1333	-0-	-67	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

10	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

10	992	X	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	960	X	905	-0-	-55	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	992	X	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	992	X	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	840	X	793	-0-	-47	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	930	X	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

10	1085	X	724	-0-	-361	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	960	X	797	-0-	-163	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	868	X	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

10	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4029	-0-	-111	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4162	-0-	-54	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3276	-0-	-420	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	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
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	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
10	2139	X	1621	-0-	-518	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1678	-0-	-362	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1429	-0-	-139	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	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
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1456 N	1374	-0-	-82	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

10	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	263	-0-	263	554	263	3			N	-0-					-0-
*03	852 N	298	-0-	-554	-0-	298	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

10	1364 N	925	-0-	-439	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1116 X	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1008 X	873	-0-	-135	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1085 X	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	540 X	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558 X	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1148	X	929	-0-	-219	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1060	-0-	-211	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1209	-0-	-79	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

10	93	X	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	X	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					19
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					19
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					19
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1090	3	139	9	N	126					145
02	1008	N	864	-0-	-144	-0-	847	3	17	9	N	15	1	8			159
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	3	17	9	N	15					174

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

10	527	X	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	480	X	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	496	X	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	496	X	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	X	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	X	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1462	-0-	-582	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	745	-0-	-278	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

10	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

10	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
01	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

10	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

10	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1730	-0-	-160	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1422	-0-	-221	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1262	-0-	-381	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1429	-0-	-195	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

10	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2641	-0-	-131	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

10	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

10	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					13
11	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	3			N	-0-					13
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	667	3	184	9	N	167	167	1			13
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	719	3	36	9	N	33					46
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	570	3	103	9	N	94	1	8			139
03	837	N	657	-0-	-180	-0-	642	3	15	9	N	14					153

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

10	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2325	-0-	-225	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1709	-0-	-307	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

10	2573	X	2453	-0-	-120	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2266	-0-	-224	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2207	-0-	-180	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1990	-0-	-138	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	22692 X	3955	-0-	-18737	-0-	3955	3		N	-0-			-0-
11	21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-				N	NO RPT			-0-
12	22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

10	992 N	795	-0-	-197	-0-	795	2		N	-0-			-0-
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2		N	-0-			-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2		N	-0-			-0-
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2		N	-0-			-0-
02	756 N	648	-0-	-108	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	2		N	-0-			-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

10	651 N	499	-0-	-152	-0-	499	2		N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	336 N	142	-0-	-194	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC 037055

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	337	-0-	337	337	337	3		N	-0-			-0-
11	720 N	383	-0-	-337	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	515	-0-	515	515	515	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-			-0-
11	47 N	33	-0-	-14	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	431	-0-	431	431	431	3		N	-0-			-0-
11	802 N	371	-0-	-431	-0-	371	3		N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 074033 COMPL. DATE 10/07/1977 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
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	DELQ PR	360	-0-	360	360	360	3		N	-0-			-0-
11	712 N	352	-0-	-360	-0-	352	3		N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6024 - 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
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 6 RRCID -> 112877 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 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
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	DELQ PR	2014	-0-	2014	2014	2014	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	1673	-0-	-1327	687	1673	3			N	-0-					-0-
12	2655 N	1968	-0-	-687	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
11	46 N	25	-0-	-21	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	DELQ PR	343	-0-	343	343	343	3			N	-0-					-0-
11	695 N	352	-0-	-343	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	DELQ PR	90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					-0-
11	236 N	146	-0-	-90	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	211					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	211					N	NO RPT					-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
10	DELQ PR	140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
11	313 N	173	-0-	-140	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055

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
10	DELQ PR		708	-0-	708	708	706	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1307	N	599	-0-	-708	-0-	598	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

10	DELQ PR		315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
11	559	N	244	-0-	-315	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

10	DELQ PR		246	-0-	246	246	246	3			N	-0-					-0-
11	680	N	434	-0-	-246	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

10	DELQ PR		106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
11	228	N	122	-0-	-106	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

10	DELQ PR		330	-0-	330	330	330	3			N	-0-					-0-
11	627	N	297	-0-	-330	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	252					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	252					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

10	DELQ PR		131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					-0-
11	185	N	54	-0-	-131	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
10	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	2			Y	-0-					17
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	2	1	9	Y	1					18
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2287	2	1	9	Y	1					19
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	Y	1					20
02	2156	N	1932	-0-	-224	-0-	1931	2	1	9	Y	1					21
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					21

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		60	-0-	60	246	60	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		58	-0-	58	304	58	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		57	-0-	57	361	57	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		58	-0-	58	419	58	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	470	51	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	470					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					77
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					77
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					77
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					77
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	74	34	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

10	DLQ G-10		74	-0-	74	304	74	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		71	-0-	71	375	71	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		70	-0-	70	445	70	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		71	-0-	71	516	71	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		63	-0-	63	579	63	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
10	DLQ G-10	620	-0-	620	2518	620	2		Y	-0-			107
11	DLQ G-10	515	-0-	515	3033	515	2		Y	-0-			107
12	DLQ G-10	583	-0-	583	3616	583	2		Y	-0-			107
01	DLQ G-10	468	-0-	468	4084	468	2		Y	-0-			107
02	DLQ G-10	382	-0-	382	4466	382	2		Y	-0-			107
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4466				Y	NO RPT			107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

10	DLQ G-10	355	-0-	355	1456	355	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	1795	339	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	335	-0-	335	2130	335	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	339	-0-	339	2469	339	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	2772	303	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2772				Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

10	DLQ G-10	444	-0-	444	1801	444	2		Y	-0-			80
11	DLQ G-10	367	-0-	367	2168	367	2		Y	-0-			80
12	DLQ G-10	417	-0-	417	2585	417	2		Y	-0-			80
01	DLQ G-10	333	-0-	333	2918	333	2		Y	-0-			80
02	DLQ G-10	266	-0-	266	3184	266	2		Y	-0-			80
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3184				Y	NO RPT			80

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	149				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180				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

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032

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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 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
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

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
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					21
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					21
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					21
01	868	N	79	-0-	-789	-0-	79	2			N	-0-					21
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					21
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2507	2	28	9	N	25	168	1			8
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2289	2	15	9	N	14					22
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2284	2	18	9	N	16					38
01	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	2162	2	17	9	N	15					53
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1912	2	15	9	N	14					67
03	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2136	2	18	9	N	16					83

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2707	-0-	-393	3247	2700	2	7	9	N	6					180
11	3000	N	2583	-0-	-417	2830	2575	2	8	9	N	7					187
12	3100	N	2436	-0-	-664	2166	2427	2	9	9	N	8	168	1			27
01	3100	N	2533	-0-	-567	1599	2524	2	9	9	N	8					35
02	2800	N	2384	-0-	-416	1183	2376	2	8	9	N	7					42
*03	3100	N	2657	-0-	-443	740	2646	2	11	9	N	10					52

CLARK, JOHN M., INC. 157283
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
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	710	-0-	-310	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			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
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
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
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			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
10	1147	N	572	-0-	-575	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	884	-0-	-232	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 037678 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	728	N	544	-0-	-184	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	750 N	449	-0-	-301	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	713 N	259	-0-	-454	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	713 N	190	-0-	-523	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	248 N	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					89
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					89
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					89
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					89
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					89
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					89

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528

10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					61
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					61
12	341 N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					61
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					61
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	3	1	153	2	N	-0-					61
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					61

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					133
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					133
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					133
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					133
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					133
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					133

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	756 N	580	-0-	-176	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
03	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

10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 3 RRCID -> 145025 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 6640

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	952 N	692	-0-	-260	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	837 N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	806 N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	700 N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

10	1271 N	463	-0-	-808	-0-	28	1	435	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	393	-0-	-837	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	810 N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	961 N	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

10	1116 N	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	992 N	220	-0-	-772	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	744 N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	616 N	538	-0-	-78	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					16
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					16
12	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					16
01	1116	N	851	-0-	-265	-0-	850	2	1	9	N	1					17
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	777	2	3	9	N	3					20
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	792	2	2	9	N	2					22

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					20
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					20
12	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					20
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					20
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					20
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					20

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					135
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					135
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					135
01	1054	N	754	-0-	-300	-0-	754	2			N	-0-					135
02	756	N	608	-0-	-148	-0-	608	2			N	-0-					135
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					135

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 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
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	504	N	340	-0-	-164	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	560	N	80	-0-	-480	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 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
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					125
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					125
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					125
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					125
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					125
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					125

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	870	N	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					30
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					30
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					30
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	309	2	12	9	N	11					41
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	287	2	4	9	N	4					45
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	N	3					48

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
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	52	1	175	3	Y	2					2
							2	9									
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	157	3	Y	2					4
							2	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	2					6
							2	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	2					8
							2	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	145	3	Y	2					10
							2	9									
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	2	10	1			2
							2	9									

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

10	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 1 RRCID -> 065855 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 1 RRCID -> 065856 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A

10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 4 WELL #: 2 RRCID -> 070425 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	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 #: 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
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 2 RRCID -> 113328 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 3 RRCID -> 127835 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	184	1	624	3	Y	7					10
							8	9									
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	166	1	574	3	Y	7					17
							8	9									
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	46	1	496	3	Y	5					22
							6	9									
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	18	1	694	3	Y	10					32
							11	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	586	3	Y	7					39
							8	9									
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	126	1	656	3	Y	10	49	1			-0-
							11	9									

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	143	1	484	3	Y	5					16
							6	9									
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	132	1	457	3	Y	5					21
							6	9									
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	47	1	508	3	Y	6					27
							7	9									
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	14	1	535	3	Y	8					35
							9	9									
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	87	1	459	3	Y	5					40
							6	9									
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	94	1	493	3	Y	7	34	1			13
							8	9									

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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 #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	368	1	1246	3	Y	13					18
							14	9									
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	317	1	1097	3	Y	13					31
							14	9									
12	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	107	1	1177	3	Y	13					44
							14	9									
01	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	27	1	1082	3	Y	17					61
							19	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	220	1	1166	3	Y	13					74
							14	9									
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	243	1	1273	3	Y	18	88	1			4
							20	9									

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 8 RRCID -> 159606 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 7 RRCID -> 161018 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 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
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 13 RRCID -> 161827 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 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
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 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
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-

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
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 8 RRCID -> 167758 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 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
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

10	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	50	28	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					4
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					5
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		202	-0-	202	407	202	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	407					Y	NO RPT					5

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		121	-0-	121	277	121	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	277					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	1009	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		954	-0-	954	1963	954	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1963					Y	NO RPT					-0-

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
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					6
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	1139	2	1	9	Y	1					7
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1102	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1324	-0-	1324	2426	1324	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2426					Y	NO RPT					7

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		407	-0-	407	982	407	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 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
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1					8
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	708	2	1	9	Y	1					9
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		708	-0-	708	708	708	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		783	-0-	783	1491	783	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1491					Y	NO RPT					9

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		544	-0-	544	544	544	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		515	-0-	515	1059	515	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1059					Y	NO RPT					-0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1					43
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					47
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					47
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					49
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	905	2	4	9	N	4					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		460	-0-	460	901	460	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	901					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	929	-0-	929	929	929	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1289	-0-	1289	2218	1289	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2218					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	1001	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1140	-0-	1140	2141	1140	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2141					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
11	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	1400	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1291	-0-	1291	2691	1291	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2691					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	321	2	42	9	N	38					56
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	830	2	70	9	N	64					120
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	570	2	23	9	N	21					141
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	493	2	39	9	N	35					176
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	324	2	8	9	N	7					183
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	289	-0-	289	677	289	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	677					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	1121	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	857	-0-	857	1978	857	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1978					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MONTGOMERY A				WELL #: 210	RRCID -> 153895	COMPL. DATE 02/27/1995				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HOOVER-MILLER A UNIT				WELL #: 406	RRCID -> 155613	COMPL. DATE 06/01/1995				TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	1201	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1280	-0-	1280	2481	1280	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2481					Y	NO RPT					-0-
RIGGS "21"				WELL #: 2	RRCID -> 168477	COMPL. DATE 08/21/1997				TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	756	-0-	756	1484	756	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1484					Y	NO RPT					-0-
ROY				WELL #: 307	RRCID -> 175874	COMPL. DATE 11/25/1999				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660						
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					142
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					142
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					142
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					142
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					142
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

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

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1539	-0-	-281	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	949	373	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	398	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	668	270	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	668				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	266	-0-	266	622	266	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	261	-0-	261	600	261	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	600				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-			-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1733	-0-	1733	1733	1733	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1309	-0-	1309	3042	1309	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3042				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	338	-0-	338	338	338	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	597	259	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	597				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	672	-0-	672	672	672	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	535	-0-	535	1207	535	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1207				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY D WELL #: 613 RRCID -> 193870 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6573 - 6590

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 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
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	668	-0-	668	668	668	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	517	-0-	517	1185	517	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1185				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	452	-0-	452	452	452	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	264	-0-	264	716	264	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	493	-0-	493	493	493	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	452	-0-	452	945	452	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	945				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	1183	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1138	-0-	1138	2321	1138	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2321				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
PIERCE J. S. WELL #: 1 RRCID -> 068304 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					4
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					7
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1	6	1			2
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	Y	2					4
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					4
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					3
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	642	2	2	9	Y	2					5
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	661	2	2	9	Y	2					7
01	992	N	677	-0-	-315	-0-	675	2	2	9	Y	2					9
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1	8	1			2
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2					4

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					1
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					1
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			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
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	480	2	17	9	Y	15					144
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	400	2	20	9	Y	18	137	1			25
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	414	2	17	9	Y	15					40
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	431	2	19	9	Y	17					57
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	401	2	17	9	Y	15					72
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	567	2	17	9	Y	15					87

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
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	Y	2					34
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2					36
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	Y	2					38
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4					42
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1037	2	2	9	Y	2					44
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	Y	3					47

HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 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
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					102
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					102
12	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			Y	-0-					102
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					102
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	506	2			Y	-0-					102
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					102

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	Y	13					84
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14					98
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16					114
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1441	2	24	9	Y	22					136
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	127	1			25
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1759	2	18	9	Y	16					41

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5					53
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	797	2	7	9	Y	6	50	1			9
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	716	2	7	9	Y	6					15
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	393	2	7	9	Y	6					21
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	332	2	6	9	Y	5					26
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	394	2	7	9	Y	6					32

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	772	-0-	-308	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	742	-0-	-312	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	528	-0-	-200	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					6
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	439	2	1	9	Y	1					7
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	484	2	1	9	Y	1					8
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	546	2	1	9	Y	1					9
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2	9	1			2
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1					3

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

10	14B2 EXT	23	-0-	23	193	23	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	27	-0-	27	220	27	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	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

10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					1
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					2
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					3
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					4
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	136	2	1	9	Y	1	4	1			1
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					2

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

10	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2382	2			Y	-0-					1
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					1
12	2790 X	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			Y	-0-					1
01	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			Y	-0-					1
02	2632 X	2206	-0-	-426	-0-	2206	2			Y	-0-					1
03	2914 X	2639	-0-	-275	-0-	2639	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					7
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-	6	1			1
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	Y	2					3
01	527 N	463	-0-	-64	-0-	462	2	1	9	Y	1					4
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					5
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	Y	2					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					3
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	439	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					1
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	453	2	1	9	Y	1					2
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					3
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					3

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114960 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 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
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2329	N	540	-0-	-1789	-0-	540	2			Y	-0-					2
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1					1
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					1
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	2			Y	-0-					1
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1					2

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	567	-0-	-1479	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					1
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					1
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					1
02	476	N	363	-0-	-113	-0-	363	2			Y	-0-					1
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2496	N	612	-0-	-1884	-0-	608	2	4	9	Y	4					27
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5					32
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	Y	5					37
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	536	2	8	9	Y	7					44
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	41	1			8
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	562	2	6	9	Y	5					13

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1983	N	752	-0-	-1231	-0-	750	2	2	9	Y	2					8
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	Y	5					13
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	Y	2					15
01	744	N	553	-0-	-191	-0-	550	2	3	9	Y	3					18
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	424	2	3	9	Y	3					21
03	651	N	445	-0-	-206	-0-	443	2	2	9	Y	2					23

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2416	N	595	-0-	-1821	-0-	532	2	63	9	Y	57	94	1			61
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	539	2	72	9	Y	65	95	1			31
12	713	N	573	-0-	-140	-0-	496	2	77	9	Y	70					101
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	667	2	73	9	Y	66	99	1			68
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	485	2	68	9	Y	62	90	1			40
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	444	2	75	9	Y	68					108

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	384	-0-	-1011	-0-	384	2			Y	-0-					2
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	288	2	1	9	Y	1					1
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	Y	1					2
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					2
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					2

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3000	N	1419	-0-	-1581	2642	1418	2	1	9	Y	1					6
11	3000	N	1150	-0-	-1850	792	1149	2	1	9	Y	1					7
12	1869	N	1077	-0-	-792	-0-	1076	2	1	9	Y	1					8
01	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1168	2	2	9	Y	2					10
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	Y	1	9	1			2
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	Y	1					3

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					2
11	3000	N	3330	-0-	330	330	3329	2	1	9	N	1					3
12	3100	N	2881	-0-	-219	111	2881	2			N	-0-					3
01	2496	N	2385	-0-	-111	-0-	2384	2	1	9	N	1					4
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					4
03	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2650	2	1	9	N	1					5

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2315	N	623	-0-	-1692	-0-	621	2	2	9	Y	2					7
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	Y	4					11
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2					13
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	730	2	3	9	Y	3					16
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	Y	2					18
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	Y	2					20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1435	-0-	-549	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1094	-0-	-698	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					4
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					1
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	646	2	1	9	Y	1					2
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	550	2	1	9	Y	1					3
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					4

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					4
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					2
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	2	1	9	Y	1					3
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			Y	-0-					3
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					4

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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2					16
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	579	2	2	9	Y	2	15	1			3
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	521	2	3	9	Y	3					6
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	531	2	4	9	Y	4					10
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	501	2	2	9	Y	2					12
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4					16

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	2	2	9	Y	2					20
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	156	2	3	9	Y	3	19	1			4
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	176	2	4	9	Y	4					8
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	172	2	6	9	Y	5					13
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3					16
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	144	2	4	9	Y	4					20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	114	-0-	-290	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	Y	1					1
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					1
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1					10
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	726	2	1	9	Y	1	9	1			2
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	625	2	2	9	Y	2					4
01	806	N	628	-0-	-178	-0-	626	2	2	9	Y	2					6
02	672	N	508	-0-	-164	-0-	506	2	2	9	Y	2					8
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	Y	2					10

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					3
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	846	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					1
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	794	2	1	9	Y	1					2
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	683	2	1	9	Y	1					3
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					3

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
10	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1931	2			Y	-0-					2
11	2700	X	1802	-0-	-898	-0-	1800	2	2	9	Y	2					4
12	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	1650	2	1	9	Y	1					5
01	1953	X	1709	-0-	-244	-0-	1707	2	2	9	Y	2					7
02	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	1594	2	1	9	Y	1	6	1			2
03	1922	X	1767	-0-	-155	-0-	1766	2	1	9	Y	1					3

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2					23
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	290	2	3	9	Y	3	22	1			4
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5					9
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	311	2	7	9	Y	6					15
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3					18
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6					24

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					22
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4	22	1			4
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5					9
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5					14
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4					18
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5					23

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1					3
11	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	1523	2	1	9	Y	1					4
12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1490	2	1	9	Y	1					5
01	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1310	2	2	9	Y	2					7
02	1428	N	1044	-0-	-384	-0-	1042	2	2	9	Y	2	7	1			2
03	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1237	2	1	9	Y	1					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					2
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					2
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	361	2	1	9	Y	1					3
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	386	2	1	9	Y	1	3	1			1
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					1
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1					1
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					1
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1278	2	1	9	Y	1					5
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1167	2	2	9	Y	2					7
12	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1065	2	3	9	Y	3					10
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1258	2	4	9	Y	4					14
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2	13	1			3
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	Y	2					5

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
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1					2
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			Y	-0-					2
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					3
01	589	N	443	-0-	-146	-0-	442	2	1	9	Y	1					4
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	425	2	1	9	Y	1	4	1			1
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					2

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	1829	-0-	-992	-0-	1822	2	7	9	Y	6					21
11	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	1415	2	10	9	Y	9					30
12	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1373	2	11	9	Y	10					40
01	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	1585	2	18	9	Y	16					56
02	1344	N	963	-0-	-381	-0-	953	2	10	9	Y	9	52	1			13
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2044	2	10	9	Y	9					22

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					2
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1293	2	1	9	Y	1					3
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1319	2	1	9	Y	1					4
01	1705	N	1250	-0-	-455	-0-	1248	2	2	9	Y	2					6
02	1204	N	1044	-0-	-160	-0-	1044	2			Y	-0-	5	1			1
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					2

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					2
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	770	2	2	9	Y	2					4
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	Y	1					5
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2					7
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1	6	1			2
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	770	2	1	9	Y	1					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	Y	1					12
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	859	2	1	9	Y	1	11	1			2
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	Y	2					4
01	1085	N	954	-0-	-131	-0-	951	2	3	9	Y	3					7
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	Y	2					9
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3					12

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 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
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					8
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	7	1			1
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					3
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	231	2	2	9	Y	2					5
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	234	2	1	9	Y	1					6
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					8

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	940	-0-	-145	-0-	939	2	1	9	Y	1					10
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	857	2	2	9	Y	2	10	1			2
12	899	N	796	-0-	-103	-0-	794	2	2	9	Y	2					4
01	930	N	763	-0-	-167	-0-	761	2	2	9	Y	2					6
02	812	N	513	-0-	-299	-0-	511	2	2	9	Y	2					8
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	726	2	2	9	Y	2					10

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
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	Y	1					3
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1167	2	1	9	Y	1					4
12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1130	2	1	9	Y	1					5
01	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1023	2	2	9	Y	2					7
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2	7	1			2
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	Y	1					3

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
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	9	Y	1					2
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	2	1	9	Y	1					3
12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	Y	1					4
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1					5
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	2077	X	1965	-0-	-112	-0-	1964	2	1	9	Y	1					2

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
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					3
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1					4
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	Y	2					6
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	Y	2					8
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	Y	2	8	1			2
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					3

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
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1					3
11	1020	N	909	-0-	-111	-0-	908	2	1	9	Y	1					4
12	1023	N	850	-0-	-173	-0-	849	2	1	9	Y	1					5
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	920	2	2	9	Y	2					7
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2	7	1			2
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	Y	1					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					3
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2					5
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	822	2	2	9	Y	2					7
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	942	2	2	9	Y	2					9
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	758	2	2	9	Y	2	9	1			2
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	785	2	2	9	Y	2					4

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
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	798	-0-	-222	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	857	-0-	-507	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			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
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1					2
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	Y	1					3
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	2	1	9	Y	1					4
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					5
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	Y	1	5	1			1
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	Y	1					2

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
10	2325	N	2059	-0-	-266	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1509	-0-	-741	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1880	-0-	-445	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1	9	Y	1					5
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3					8
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	Y	2	7	1			3
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	Y	1					4
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					4
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	Y	1					5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	Y	1					4
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	Y	2					6
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2					8
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1167	2	4	9	Y	4					12
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	Y	2	11	1			3
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	Y	1					4

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 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
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2					3
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	1209	N	895	-0-	-314	-0-	893	2	2	9	Y	2					3
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	818	2	2	9	Y	2					4
03	899	N	667	-0-	-232	-0-	665	2	2	9	Y	2	4	1			2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3767	-0-	667	667	3767	2			Y	-0-					1
11	3000	N	2837	-0-	-163	504	2837	2			Y	-0-					1
12	3100	N	3632	-0-	532	1036	3632	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	4095	X	3059	-0-	-1036	-0-	3058	2	1	9	Y	1					1
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					1
*03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	Y	5					10
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	Y	7	13	1			4
12	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1146	2	9	9	Y	8					12
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	Y	8	13	1			7
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	Y	7					14
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1600	2	8	9	Y	7	13	1			8

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1820	2	3	9	N	3					10
11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4					14
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					19
01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8					27
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4	25	1			6
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	236	2	4	9	N	4					10

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

10	3472 X	3201	-0-	-271	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3422	-0-	-577	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3096	-0-	-1182	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3832	-0-	-32	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3107	-0-	-303	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

10	992 N	957	-0-	-35	-0-	953	2	4	9	N	4					50
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7	48	1			9
12	930 N	861	-0-	-69	-0-	850	2	11	9	N	10					19
01	961 N	723	-0-	-238	-0-	710	2	13	9	N	12					31
02	952 N	792	-0-	-160	-0-	783	2	9	9	N	8					39
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	N	12					51

HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			45
02	T. A.	229	-0-	229	229	214	2	15	9	Y	14	44	1			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					15

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			123
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			4
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					7
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					7
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					7
01	T. A.	1513	-0-	1513	1513	1513	2			Y	-0-	1	1			6
02	T. A.	1330	-0-	1330	2843	1330	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2843					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					57
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	804	2			N	-0-					57
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					57
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	997	2	10	9	N	9					66
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					66
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					66

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					4
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					4
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					4
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					4
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			N	-0-	4	1			-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3782	X	2783	-0-	-999	-0-	2783	2			N	-0-					92
11	4650	X	3581	-0-	-1069	-0-	3581	2			N	-0-					92
12	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	4524	2			N	-0-					92
01	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3558	2			N	-0-					92
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					92
*03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					92

LOCIN OIL CORPORATION 504678
MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					-0-
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	2	N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

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
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			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
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	2	1	919	2	N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	2	1	884	2	N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	2	1	933	2	N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	915	2	N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	2	N	-0-					-0-
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	2	1	884	2	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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	2	1	82	2	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
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	780	X	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	806	X	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	983	2	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	2	N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116	2	N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-

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
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	510	N	125	-0-	-385	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			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
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			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
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	2	N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	747	2	N	-0-					-0-
12	930	N	737	-0-	-193	-0-	2	1	735	2	N	-0-					-0-
01	961	N	667	-0-	-294	-0-	2	1	665	2	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	2	N	-0-					-0-
03	744	N	356	-0-	-388	-0-	2	1	354	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
10	961	N	380	-0-	-581	-0-	2	1	378	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	869	-0-	-151	-0-	2	1	867	2	N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	2	1	994	2	N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	2	N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	470	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			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
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	837	N	436	-0-	-401	-0-	436	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	31	1	1350	2	N	-0-					40
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	30	1	1312	2	N	-0-					40
12	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	31	1	1338	2	N	-0-					40
01	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	31	1	1334	2	N	-0-					40
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	28	1	1200	2	N	-0-					40
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					40

MOLEO GAS CORP. 574080
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		304	-0-	304	1055	303	2	1	9	Y	1					32
11	DLQ G-10		325	-0-	325	1380	323	2	2	9	Y	2					34
12	1615	N	235	-0-	-1380	-0-	224	2	11	9	Y	10	40	1			4
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	296	2	2	9	Y	2					6
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	272	2	4	9	Y	4					10
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2					12

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 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
10	1303	N	354	-0-	-949	-0-	352	2	2	9	Y	2					35
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					37
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	353	2	18	9	Y	16	49	1			4
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3					7
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					10
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	Y	3					13

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
10	241	N	60	-0-	-181	-0-	59	2	1	9	Y	1					15
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2					17
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	Y	7	22	1			2
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					3
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					5
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. //CONT.// 574080
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
10	DLQ G-10	28	-0-	28	115	28	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10	54	-0-	54	169	53	2	1	9	Y	1					9
12	200 N	31	-0-	-169	-0-	28	2	3	9	Y	3	11	1			1
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2					4
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					5

PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

10	DLQ G-10	116	-0-	116	965	115	2	1	9	Y	1					35
11	DLQ G-10	232	-0-	232	1197	229	2	3	9	Y	3					38
12	1379 N	182	-0-	-1197	-0-	168	2	14	9	Y	13	47	1			4
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3					7
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	216	2	4	9	Y	4					11
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					13

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

10	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	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

10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1003	-0-	-117	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					60
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					60
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					60
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					60
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					60

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1293	2	14	9	N	13					94
11	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	1395	2			N	-0-					94
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	N	16					110
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					110
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1388	2	42	9	N	38					148
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 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
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	N	12					79
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12					91
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	N	8					99
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1041	2	25	9	N	23					122
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	911	2	12	9	N	11					133
03	1116	N	740	-0-	-376	-0-	727	2	13	9	N	12					145

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	655	3	7	9	Y	6					13
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10					23
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	738	3	12	9	Y	11					34
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	Y	4	28	1			10
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	959	3	18	9	Y	16					26
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	3	20	9	Y	18	42	1			2

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					177
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					177
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					177
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					177
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					177
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					177

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

10	372	N	149	-0-	-223	-0-	148	3	1	9	Y	1					4
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	197	3	3	9	Y	3					7
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2					9
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-	8	1			1
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	3	6	9	Y	5					6
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	94	3	2	9	Y	2	7	1			1

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

10	1736	N	1116	-0-	-620	-0-	1116	3			N	-0-					78
11	1830	N	1301	-0-	-529	-0-	1301	3			N	-0-					78
12	1767	N	1212	-0-	-555	-0-	1212	3			N	-0-					78
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					78
02	1204	N	1011	-0-	-193	-0-	1011	3			N	-0-					78
03	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					78

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

10	2268	N	2081	-0-	-187	-0-	2061	3	20	9	Y	18					31
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2066	3	30	9	Y	27					58
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2285	3	35	9	Y	32					90
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2276	3	10	9	Y	9	88	1			11
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2268	3	41	9	Y	37					48
*03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2340	3	43	9	Y	39	72	1			15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					15
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	167					172
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

PITTS ENERGY CO. 666430

CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

10	1240	N	783	-0-	-457	-0-	783	2			N	-0-					45
11	2040	N	501	-0-	-1539	-0-	501	2			N	-0-					45
12	992	N	425	-0-	-567	-0-	425	2			N	-0-					45
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					45
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	353	2			N	-0-					45
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					45

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

10	2263	X	1037	-0-	-1226	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1018	-0-	-1172	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1275	-0-	-988	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1218	-0-	-1045	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1117	-0-	-339	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1308	2	83	9	N	75					75

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057

MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

10	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3054	-0-	54	191	3054	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3909	-0-	809	1000	3909	2			Y	-0-					-0-
01	1866	N	866	-0-	-1000	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
*02	2212	X	762	-0-	-1450	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	806	-0-	-1643	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

10	3100	N	5081	-0-	1981	1981	5081	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4791	-0-	1791	3772	4791	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	6147	-0-	3047	6819	6147	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1360	-0-	-1640	5179	1360	2			Y	-0-					-0-
*02	6364	X	1185	-0-	-5179	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1255	-0-	-295	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057
MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*02	224	N	85	-0-	-139	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-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
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

SOGO III LLC 800311
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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1019	-0-	-129	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	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
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	992	N	527	-0-	-465	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	760	-0-	-356	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
10	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	465	N	114	-0-	-351	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

10	341 N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

10	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	497	-0-	-309	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	360 N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	682 N	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	403 N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

10	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	510 N	368	-0-	-142	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	558 N	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

10	744 N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	720 N	469	-0-	-251	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	589 N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	448 N	228	-0-	-220	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

10	806 N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 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
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	880	-0-	-128	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	476	N	78	-0-	-398	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	558	N	23	-0-	-535	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 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
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

10	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 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
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

10	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	899	N	464	-0-	-435	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

10	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 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
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	588 N	431	-0-	-157	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	364 N	278	-0-	-86	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

10	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	992 N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	952 N	946	-0-	-6	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	992 N	817	-0-	-175	-0-	817	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

10	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 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
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	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
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	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
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

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
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	186	1			N	-0-					-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

10	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	990 N	951	-0-	-39	-0-	951	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	896 N	783	-0-	-113	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

10	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 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
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

10	558 N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	540 N	296	-0-	-244	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	527 N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	420	N	111	-0-	-309	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

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
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 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
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 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
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 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
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					148
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					148
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					148
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					148
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					148
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					148

STANOLIND OPERATING LLC 813995
MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

10	527 N	387	-0-	-140	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					46
11	510 N	334	-0-	-176	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					46
12	496 N	364	-0-	-132	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					46
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	3	Y	-0-					46
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	Y	-0-					46
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	Y	-0-					46

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					60
11	480 N	390	-0-	-90	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					60
12	434 N	319	-0-	-115	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					60
01	465 N	38	-0-	-427	-0-	30	1	8	3	Y	-0-					60
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					60
03	310 N	177	-0-	-133	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					60

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	3	3	8			15
						3	9									
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					15
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					15
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	Y	-0-					15
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					15
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

10	93 N	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	3	Y	-0-					8
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					8
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-					8
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					8
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					8
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	3	Y	-0-					31
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	3	Y	-0-					31
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	30	1	953	3	Y	-0-					31
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	30	1	836	3	Y	-0-					31
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	933	3	Y	-0-					31
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	3	Y	-0-					31

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					28
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					28
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	30	1	91	3	Y	-0-					28
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					28
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	30	1	82	3	Y	-0-					28
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					28

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					42
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					42
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					42
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					42
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					42
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	-0-					42

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					77
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	3	Y	-0-					77
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	3	Y	-0-					77
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	30	1	97	3	Y	-0-					77
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	-0-					77
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					77

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					37
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					37
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					37
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					37
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					37
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					37

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					35
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					35
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					35
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	Y	-0-					35
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	758	3	Y	-0-					35
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					35

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
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	30	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	30	1	170	3	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	30	1	150	3	N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	30	1	118	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	-0-					62
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	3	Y	-0-					62
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	-0-					62
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					62
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					62
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	791	3	Y	-0-					62

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	3	Y	-0-					170
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	30	1	48	3	Y	-0-					170
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	30	1	37	3	Y	-0-					170
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	30	1	46	3	Y	-0-					170
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	30	1	36	3	Y	-0-					170
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	30	1	54	3	Y	-0-					170

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					28
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					28
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					28
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					28
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					28
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	15	15	8			28
							17	9									

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	3	Y	-0-					47
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	3	Y	-0-					47
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	30	1	22	3	Y	-0-					47
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	Y	-0-					47
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	3	Y	-0-					47
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					47

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					34
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					34
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					34
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					34
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					34
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	-0-					34

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	30	1	89	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

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
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					37
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					37
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					37
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	Y	-0-					37
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					37
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					24
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					24
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	Y	-0-					24
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					24
02	504	N	257	-0-	-247	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					24
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	-0-					24

SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416

10	682	N	431	-0-	-251	-0-	30	1	401	3	Y	-0-					15
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					15
12	744	N	533	-0-	-211	-0-	30	1	503	3	Y	-0-					15
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	-0-					15
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	-0-					15
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

10	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					27
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					27
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	Y	-0-					27
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					27
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					27
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					27

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	49	3	Y	-0-					12
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	Y	-0-					12
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	3	Y	-0-					12
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	30	1	20	3	Y	-0-					12
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	30	1	12	3	Y	-0-					12
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	3	Y	-0-					12

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

10	558	N	138	-0-	-420	-0-	30	1	108	3	Y	-0-					48
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	Y	-0-					48
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					48
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					48
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					48
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

10	682	N	601	-0-	-81	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					17
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					17
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	30	1	645	3	Y	-0-					17
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	30	1	499	3	Y	-0-					17
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					17
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	268	-0-	-290	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					21
11	540	N	434	-0-	-106	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					21
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	Y	-0-					21
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					21
02	392	N	227	-0-	-165	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					21
03	527	N	93	-0-	-434	-0-	30	1	63	3	Y	-0-					21

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	3	Y	-0-					48
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	3	Y	-0-					48
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	3	Y	-0-					48
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	3	Y	-0-					48
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	3	Y	-0-					48
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	3	Y	-0-					48

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-					44
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					44
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					44
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					44
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	Y	6	6	8			44
							7	9									

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					37
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					37
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	-0-					37
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	30	1	451	3	Y	-0-					37
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					37
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					37

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					74
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	3	Y	-0-					74
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	757	3	Y	-0-					74
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	-0-					74
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	Y	-0-					74
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					74

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

10	496	N	337	-0-	-159	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					29
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					29
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	3	Y	-0-					29
01	341	N	233	-0-	-108	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					29
02	364	N	188	-0-	-176	-0-	30	1	158	3	Y	-0-					29
03	527	N	112	-0-	-415	-0-	30	1	82	3	Y	-0-					29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					48
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	30	1	105	3	Y	-0-					48
12	248	N	113	-0-	-135	-0-	30	1	83	3	Y	-0-					48
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	30	1	146	3	Y	-0-					48
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					48
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	30	1	52	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

10	558	N	472	-0-	-86	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					45
11	420	N	280	-0-	-140	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					45
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	Y	-0-					45
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	Y	-0-					45
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					45
03	620	N	427	-0-	-193	-0-	30	1	397	3	Y	-0-					45

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

10	434	N	351	-0-	-83	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					35
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					35
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	30	1	394	3	Y	-0-					35
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	Y	-0-					35
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					35
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					35

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

10	589	N	405	-0-	-184	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					23
11	600	N	397	-0-	-203	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					23
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					23
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					23
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					23
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					23

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375

10	186	N	103	-0-	-83	-0-	30	1	73	3	Y	-0-					32
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	30	1	29	3	Y	-0-					32
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	30	1	22	3	Y	-0-					32
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	3	Y	-0-					32
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

10	310	N	235	-0-	-75	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					37
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					37
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	30	1	179	3	Y	-0-					37
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					37
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					37
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

10	248	N	229	-0-	-19	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					21
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					21
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					21
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					21
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	30	1	176	3	Y	-0-					21
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					16
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-					16
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	30	1	49	3	Y	-0-					16
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					16
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					16
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					16

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	Y	-0-					16
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					16
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					16
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					16
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	30	1	379	3	Y	-0-					16
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					16

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					61
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					61
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					61
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					61
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					61
03	372	N	43	-0-	-329	-0-	30	1	13	3	Y	-0-					61

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					32
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					32
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					32
01	341	N	207	-0-	-134	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					32
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					32
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	-0-					32

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					80
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					80
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					80
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					80
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					80
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					80

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

10	527	N	250	-0-	-277	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					74
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					74
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	Y	-0-					74
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					74
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	Y	-0-					74
03	527	N	215	-0-	-312	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					74

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	Y	-0-					48
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	30	1	292	3	Y	-0-					48
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					48
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					48
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					48
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	-0-					48
11	660	N	475	-0-	-185	-0-	30	1	445	3	Y	-0-					48
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	30	1	343	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					48
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					48
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

10	682	N	607	-0-	-75	-0-	30	1	577	3	Y	-0-					55
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	-0-					55
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					55
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					55
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					55
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	829	3	Y	-0-					55

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

10	496	N	393	-0-	-103	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					43
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					43
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	-0-					43
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	Y	2	2	8			43
							2	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					43
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	Y	-0-					43

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	30	1	43	3	Y	-0-					15
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	3	Y	-0-					15
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	Y	-0-					15
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					15
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	3	Y	-0-					15
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	49	3	Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					45
11	600	N	413	-0-	-187	-0-	30	1	383	3	Y	-0-					45
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					45
01	620	N	480	-0-	-140	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					45
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					45
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					45

SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

10	558	N	516	-0-	-42	-0-	30	1	486	3	Y	-0-					20
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	30	1	597	3	Y	-0-					20
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	7	7	8			20
							8	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					20
02	588	N	447	-0-	-141	-0-	30	1	417	3	Y	-0-					20
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					87
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	Y	-0-					87
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					87
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	-0-					87
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					87
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	3	Y	-0-					87

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					43
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					43
12	310	N	160	-0-	-150	-0-	30	1	130	3	Y	-0-					43
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	30	1	123	3	Y	-0-					43
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					43
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					43

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					25
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					25
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	30	1	146	3	Y	-0-					25
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					25
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	30	1	12	3	Y	-0-					25
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	30	1	40	3	Y	-0-					25

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					136
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	Y	-0-					136
12	496	N	315	-0-	-181	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					136
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					136
02	420	N	302	-0-	-118	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					136
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					136

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	158	3	Y	-0-					51
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	Y	-0-					51
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					51
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					51
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					51
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					51

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
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	30	1	14	3	Y	-0-					34
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	30	1	100	3	Y	-0-					34
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	30	1	47	3	Y	-0-					34
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					34
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					34
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					34

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	-0-					27
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	-0-					27
12	558	N	431	-0-	-127	-0-	30	1	401	3	Y	-0-					27
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					27
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					27
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	-0-					27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	-0-					69
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					69
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					69
01	837	N	321	-0-	-516	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					69
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					69
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	30	1	570	3	Y	-0-					69

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					37
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	-0-					37
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					37
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					37
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					37
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	-0-					37

SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

10	310	N	162	-0-	-148	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					52
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					52
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					52
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					52
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					52
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					52

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	3	Y	-0-					44
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					44
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					44
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					44
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					44
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	-0-					44

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

10	434	N	194	-0-	-240	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					81
11	540	N	157	-0-	-383	-0-	30	1	127	3	Y	-0-					81
12	496	N	138	-0-	-358	-0-	30	1	108	3	Y	-0-					81
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					81
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					81
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					81

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	283	-0-	-461	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					48
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	753	3	Y	-0-					48
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					48
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					48
02	616	N	459	-0-	-157	-0-	30	1	429	3	Y	-0-					48
03	682	N	49	-0-	-633	-0-	30	1	19	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	-0-					31
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					31
12	403	N	285	-0-	-118	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					31
01	589	N	313	-0-	-276	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					31
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	-0-					31
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					31

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

10	279	N	198	-0-	-81	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					21
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					21
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					21
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	30	1	109	3	Y	-0-					21
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					21
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	Y	-0-					21

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	3	Y	-0-					65
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	3	Y	-0-					65
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	844	3	Y	3	3	8			65
							3	9									
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	30	1	827	3	Y	-0-					65
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					65
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	887	3	Y	-0-					65

SUTTON WELL #: 1512 RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

10	248	N	35	-0-	-213	-0-	30	1	5	3	Y	-0-					20
11	600	N	30	-0-	-570	-0-	30	1			Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					31
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					31
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	7	7	8			31
							8	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	Y	-0-					31
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					31
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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
10	310	N	156	-0-	-154	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					101
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	30	1	136	3	Y	-0-					101
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					101
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					101
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					101
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	4	4	8			101
							4	9									

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	744	N	333	-0-	-411	-0-	333	2			N	-0-					63
11	750	N	317	-0-	-433	-0-	317	2			N	-0-					63
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					63
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					63
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					63
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-					63

HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051531 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2014

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065

10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	341	N	308	-0-	-33	-0-	305	2	3	9	N	3					31
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	N	6	26	1			11
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	327	2	9	9	N	8					19
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	N	11	15	1			15
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11	13	1			13
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	7	13	1			7

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	2356	N	1782	-0-	-574	-0-	1779	2	3	9	Y	3					7
11	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1943	2	7	9	Y	6	10	1			3
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2445	2	9	9	Y	8					11
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1757	2	12	9	Y	11	11	1			11
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1947	2	11	9	Y	10	11	1			10
03	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2209	2	8	9	Y	7	11	1			6

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	Y	3					8
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	602	2	7	9	Y	6	10	1			4
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8					12
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	908	2	13	9	Y	12	11	1			13
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	735	2	12	9	Y	11	12	1			12
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	Y	7	11	1			8

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
01	1891	X	1080	-0-	-811	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
02	1708	X	414	-0-	-1294	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	93	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	74	3	11	9	Y	10	9	1			6
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	86	3	21	9	Y	19	12	1	7	8	6
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	929	-0-	-373	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	160	-0-	-150	-0-	153	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	192	3	4	9	Y	4					7
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	250	3	6	9	Y	5					12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2001	3	8	9	Y	7	9	1			3
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2416	3	10	9	Y	9	7	1			5
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2368	3	10	9	Y	9	9	1			5
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
*03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	784	-0-	-270	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	391	3	10	9	Y	9	11	1			4
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11	10	1			5
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	455	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

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
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	299	-0-	-166	-0-	292	3	7	9	Y	6	4	1			2
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	299	3	7	9	Y	6	4	1			4
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	389	3	7	9	Y	6	8	1			2

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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	Y	3					7
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	97	2	6	9	Y	5	10	1			2
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	2	9	9	Y	8					10
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	119	2	12	9	Y	11	11	1			10
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	94	2	11	9	Y	10	11	1			9
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	94	2	8	9	Y	7	11	1			5

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
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	566	-0-	-244	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	444	3	66	9	Y	60	71	1			24
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	362	3	81	9	Y	74	63	1			35
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	422	3	84	9	Y	76	80	1			31
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	304	3	2	9	Y	2	25	1			8
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	275	3	2	9	Y	2	6	1			4
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	273	3	2	9	Y	2	6	1			-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

10	558 N	465	-0-	-93	-0-	450	3	15	9	Y	14	11	1	5	8	2
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	565	3	15	9	Y	14	11	1			5
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	632	3	15	9	Y	14	15	1			4
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791

10	992 N	611	-0-	-381	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
02	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-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

10	558 N	218	-0-	-340	-0-	198	3	20	9	Y	18					96
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	499	3	24	9	Y	22					118
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	654	3	28	9	Y	25					143
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	538	3	24	9	Y	22	86	1			79
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	403	3	18	9	Y	16					95
03	682 N	406	-0-	-276	-0-	387	3	19	9	Y	17					112

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

10	465 N	352	-0-	-113	-0-	350	3	2	9	Y	2					6
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	507	3	3	9	Y	3					9
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	Y	2					11
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	337	3	3	9	Y	3	8	1			6
02	476 N	234	-0-	-242	-0-	231	3	3	9	Y	3					9
03	651 N	343	-0-	-308	-0-	340	3	3	9	Y	3					12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					10
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					10
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					10
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					10
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-					10
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					10

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			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

10	744	N	628	-0-	-116	-0-	625	2	3	9	Y	3					32
11	510	N	287	-0-	-223	-0-	280	2	7	9	Y	6	26	1			12
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8					20
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	490	2	13	9	Y	12	15	1			17
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	403	2	12	9	Y	11	13	1			15
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	13	1			9

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	178	2	3	9	Y	3					7
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	Y	6	10	1			3
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	184	2	9	9	Y	8					11
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	182	2	12	9	Y	11	11	1			11
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	119	2	12	9	Y	11	12	1			10
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	2	8	9	Y	7	12	1			5

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	242	2	3	9	Y	3					8
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	237	2	7	9	Y	6	10	1			4
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	Y	8					12
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	326	2	13	9	Y	12	11	1			13
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	Y	11	12	1			12
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	Y	8	12	1			8

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
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
10	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	704	-0-	-288	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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
10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1137	3	42	9	Y	38	27	1			11
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	620	3	37	9	Y	34	23	1			22
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1386	3	37	9	Y	34	46	1			10

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
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-

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
10	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	973	-0-	-287	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					66
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					66
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					66
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					66
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					66
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	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
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	270	2	3	9	Y	3					7
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	301	2	7	9	Y	6	10	1			3
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	264	2	9	9	Y	8					11
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	289	2	12	9	Y	11	11	1			11
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	Y	10	11	1			10
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	Y	7	11	1			6

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
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	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
10	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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
10	2511	X	1571	-0-	-940	-0-	1482	3	89	9	Y	81	94	1			46
11	1980	X	1562	-0-	-418	-0-	1402	3	160	9	Y	145	114	1			77
12	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	1536	3	123	9	Y	112	125	1			64
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2138	3	21	9	Y	19	49	1	1	8	33
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1917	3	23	9	Y	21	19	1	3	8	32
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2154	3	19	9	Y	17	29	1			20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	3100	N	1290	-0-	-1810	184	1290	3			Y	-0-					-0-
11	1597	N	1413	-0-	-184	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1281	-0-	-1075	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
02	2128	X	1146	-0-	-982	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1332	-0-	-125	-0-	1332	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
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	406	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1325	-0-	-783	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1243	-0-	-129	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	887	-0-	-508	-0-	880	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	3	9	9	Y	8	6	1			5
12	1240	N	893	-0-	-347	-0-	884	3	9	9	Y	8	8	1			5
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	1036	N	576	-0-	-460	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	633	-0-	-266	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1726	-0-	-254	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	2072	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	2912	X	2390	-0-	-522	-0-	2386	3	4	9	Y	4	3	1			2
*03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1896	3	6	9	Y	5	6	1			1

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1257	-0-	-696	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	746	-0-	-318	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2164	3	17	9	Y	15	10	1			5
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1579	3	15	9	Y	14	9	1			10
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1936	3	14	9	Y	13	18	1			5

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
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1306	-0-	-66	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	728	3	13	9	Y	12	7	1	5	8	-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	633	3	24	9	Y	22	8	1	12	8	2
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	616	3	48	9	Y	44	11	1	33	8	2
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	600	3	24	9	Y	22	11	1	11	8	2
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10	7	1			5
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	743	3	63	9	Y	57	13	1	47	8	2

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
10	1085	N	732	-0-	-353	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	79	2	3	9	N	3					7
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	56	2	7	9	N	6	9	1			4
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	N	8					12
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	53	2	13	9	N	12	11	1			13
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10	12	1			11
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	2	8	9	N	7	12	1			6

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

10	1147	N	728	-0-	-419	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	300	-0-	-400	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

10	682	N	620	-0-	-62	-0-	570	3	50	9	Y	45					95
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	597	3	14	9	Y	13					108
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	556	3	19	9	Y	17					125
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9	9	Y	8	113	1			20
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	3	18	9	Y	16					36
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	495	3	14	9	Y	13	13	8			36

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

10	1147	N	681	-0-	-466	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	221	-0-	-199	-0-	219	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	965	3	17	9	Y	15	15	8			-0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					8
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			Y	-0-					8
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					8
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					8
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			Y	-0-					8
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					8

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

10	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	401	-0-	-259	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	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
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	864	3	118	9	Y	107	169	1	6	8	27
11	1830	N	1350	-0-	-480	-0-	1154	3	196	9	Y	178	16	8			189
12	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	996	3	127	9	Y	115	170	1	7	8	127
01	1891	X	890	-0-	-1001	-0-	867	3	23	9	Y	21	123	1	4	8	21
02	1260	X	655	-0-	-605	-0-	638	3	17	9	Y	15	3	8			33
03	1395	X	1039	-0-	-356	-0-	1007	3	32	9	Y	29	36	1	15	8	11

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
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	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
10	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	3			Y	-0-					10
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	766	3	20	9	Y	18					28
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	Y	2					30
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	3	2	9	Y	2	2	8			30
02	728	N	482	-0-	-246	-0-	482	3			Y	-0-					30
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			Y	-0-					30

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
10	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	1571	3	22	9	Y	20	19	1			16
11	990	X	359	-0-	-631	-0-	340	3	19	9	Y	17	19	1			14
12	1054	X	541	-0-	-513	-0-	526	3	15	9	Y	14					28
01	1581	N	1015	-0-	-566	-0-	926	3	89	9	Y	81					109
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	795	3	86	9	Y	78	97	1			90
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	908	3	51	9	Y	46					136

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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3					8
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	Y	6	9	1			5
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	Y	8					13
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	Y	12	12	1			13
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	505	2	11	9	Y	10	11	1			12
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7	11	1			8

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					7
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					7
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					7
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					7
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					7
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					7

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					17
11	480	N	229	-0-	-251	-0-	227	3	2	9	Y	2					19
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			Y	-0-					19
01	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			Y	-0-					19
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					19
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					19

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	274	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	310	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	261	3	9	9	Y	8	8	8			-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	909	2	4	9	Y	4					8
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	2	7	9	Y	6	10	1			4
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	942	2	10	9	Y	9					13
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11	11	1			13
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	769	2	11	9	Y	10	12	1			11
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	Y	7	12	1			6

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	83	2	4	9	Y	4					9
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5	10	1			4
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	2	10	9	Y	9					13
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	70	2	13	9	Y	12	11	1			14
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	Y	10	11	1			13
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	Y	8	12	1			9

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
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					2
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					2
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					2
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					2
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					2
03	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 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
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3					8
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	Y	6	9	1			5
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	21	2	9	9	Y	8					13
01	279	N	71	-0-	-208	-0-	58	2	13	9	Y	12	12	1			13
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	Y	11	12	1			12
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	686	2	8	9	Y	7	12	1			7

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	902	-0-	-90	-0-	824	3	78	9	Y	71	51	1			20
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	512	3	72	9	Y	65	44	1			41
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1039	3	72	9	Y	65	87	1			19

PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	127	2	3	9	Y	3					8
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6	9	1			5
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	278	2	9	9	Y	8					13
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	157	2	13	9	Y	12	11	1			14
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	70	2	11	9	Y	10	11	1			13
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	131	2	8	9	Y	7	11	1			9

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	32	2	2	9	Y	2					2
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					2

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					11
11	630	N	404	-0-	-226	-0-	401	2	3	9	N	3					14
12	930	N	485	-0-	-445	-0-	474	2	11	9	N	10					24
01	744	N	379	-0-	-365	-0-	356	2	23	9	N	21					45
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	305	2	18	9	N	16					61
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	514	2	28	9	N	25	65	1			21

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	104	-0-	-120	-0-	102	2	2	9	Y	2					2
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-					2
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					2
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2
01	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-					2
02	280	N	137	-0-	-143	-0-	135	2	2	9	Y	2					4
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					4

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					14
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			Y	-0-					14
12	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	3			Y	-0-					14
01	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			Y	-0-					14
02	420	N	115	-0-	-305	-0-	115	3			Y	-0-					14
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					14

PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

10	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					4
11	510	N	252	-0-	-258	-0-	252	2			Y	-0-					4
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	Y	11	11	8			4
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					4
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2					6
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			Y	-0-					6

UNIVERSITY "A" WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					150
11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					150
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	N	11	11	8			150
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-	10	7			140
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2					142
03	0	W	2870	-0-	2870	2870	2847	3	23	9	N	21					163

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

10	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	247	-0-	-473	-0-	241	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	744	N	187	-0-	-557	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	1395	X	384	-0-	-1011	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	336	-0-	-896	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	434	X	307	-0-	-127	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					3
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	2			Y	-0-					3
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					3
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					3
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2					5
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					5

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
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	428	2	8	9	Y	7					13
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	428	2	8	9	Y	7					20
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	516	2	11	9	Y	10					30
01	558	X	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					30
02	504	X	418	-0-	-86	-0-	416	2	2	9	Y	2					32
03	527	X	387	-0-	-140	-0-	387	2			Y	-0-					32

CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			Y	-0-					44
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			Y	-0-					44
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			Y	-0-					44
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			Y	-0-					44
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	492	2	2	9	Y	2					46
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	2			Y	-0-					46

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	268	2	2	9	Y	2					2
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					2

CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					7
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					7
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					7
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					7
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					7
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					7

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			Y	-0-					2
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					2
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					2
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					2
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					2
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					2

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
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	874	-0-	-242	-0-	874	3			Y	-0-					19
11	1140	N	652	-0-	-488	-0-	652	3			Y	-0-					19
12	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			Y	-0-					19
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					19
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					19
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					19

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	943	3	48	9	Y	44	41	1			41
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1022	3	39	9	Y	35	42	1			34
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1138	3	32	9	Y	29					63
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-	63	1			-0-
02	784	N	329	-0-	-455	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	422	3	14	9	N	13	13	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					8
11	1050	N	559	-0-	-491	-0-	559	2			Y	-0-					8
12	1023	N	675	-0-	-348	-0-	675	2			Y	-0-					8
01	1054	N	584	-0-	-470	-0-	584	2			Y	-0-					8
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					8
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					8

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
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					7
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					7
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					7
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					7
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					7
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					7

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	3			Y	-0-					5
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					5
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					5
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					5
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612	3			Y	-0-					5
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			Y	-0-					5

PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 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
10	961	N	742	-0-	-219	-0-	739	2	3	9	Y	3					8
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	772	2	7	9	Y	6	9	1			5
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	761	2	9	9	Y	8					13
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	Y	12	12	1			13
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	2	12	9	Y	11	12	1			12
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	Y	7	11	1			8

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					8
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					8
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					8
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					8
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	Y	2					10
03	806	N	339	-0-	-467	-0-	339	2			Y	-0-					10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 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
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	Y	4					8
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	364	2	7	9	Y	6	10	1			4
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	359	2	10	9	Y	9					13
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	350	2	12	9	Y	11	11	1			13
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	2	11	9	Y	10	12	1			11
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	2	8	9	Y	7	12	1			6

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					12
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					12
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					12
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					12
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					12
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					12

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
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					9
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			Y	-0-					9
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					9
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					9
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	2			Y	-0-					9
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	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
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					14
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					14
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					14
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					14
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					14
03	2418	N	1968	-0-	-450	-0-	1968	3			Y	-0-					14

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
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					7
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					7
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					7
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					7
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
01	1984 N	973	-0-	-1011	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
*03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-

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
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1130	3	4	9	Y	4	5	1			4
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	990	3	6	9	Y	5	4	1			5
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	3	7	9	Y	6	6	1			5
01	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	924 N	585	-0-	-339	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-

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
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
*03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759 N	2308	-0-	-451	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
11	2670 N	2376	-0-	-294	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2440	3	63	9	Y	57	41	1			16
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2221	3	57	9	Y	52	35	1			33
*03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2340	3	125	9	Y	114	69	1	62	8	16

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	270	-0-	-288	-0-	261	3	9	9	Y	8	9	1			4
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	611	3	12	9	Y	11	9	1			6
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	405	3	13	9	Y	12	12	1			6
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	226	3	2	9	Y	2	5	1			3
02	420 N	261	-0-	-159	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			3
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2	3	1			2

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1402	3	75	9	Y	68	49	1			19
02	1596 N	1486	-0-	-110	-0-	1418	3	68	9	Y	62	42	1			39
*03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2188	3	68	9	Y	62	83	1			18

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
02	1652 N	725	-0-	-927	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
*03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	899	3	9	9	Y	8	7	1			16
11	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	1069	3	7	9	Y	6	8	1			14
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	812	3	23	9	Y	21	21	8			14
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	810	3	34	9	Y	31					45
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	687	3	33	9	Y	30	35	1			40
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1207	3	19	9	Y	17					57

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

10	992	N	836	-0-	-156	-0-	779	3	57	9	Y	52	44	1			71
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1033	3	46	9	Y	42	47	1			66
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1089	3	39	9	Y	35					101
01	837	N	585	-0-	-252	-0-	585	3			Y	-0-	71	1			30
02	1008	N	582	-0-	-426	-0-	582	3			Y	-0-					30
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					30

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1172	3	73	9	Y	66	56	1			76
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1184	3	58	9	Y	53	60	1			69
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1392	3	48	9	Y	44					113
01	1240	N	798	-0-	-442	-0-	798	3			Y	-0-	47	1			66
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-	45	1			21
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					21

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					2
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					2
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					2
*02	168	N	22	-0-	-146	-0-	22	3			Y	-0-					2
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			Y	-0-					29
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			Y	-0-					29
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					29
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					29
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					29
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	3			Y	-0-					29

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

10	1271	N	931	-0-	-340	-0-	907	3	24	9	Y	22					45
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	3	8	9	Y	7					52
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	3	10	9	Y	9					61
01	2759	X	1418	-0-	-1341	-0-	1415	3	3	9	Y	3	55	1			9
02	1456	X	733	-0-	-723	-0-	724	3	9	9	Y	8					17
03	1364	X	891	-0-	-473	-0-	862	3	29	9	Y	26					43

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					12
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					12
12	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	3			Y	-0-					12
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			Y	-0-					12
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					12
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					12

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					10
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			Y	-0-					10
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					10
01	1178	N	659	-0-	-519	-0-	659	3			Y	-0-					10
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					10
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					10

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682	N	541	-0-	-141	-0-	532	2	9	9	N	8	12	1			6
11	690	N	293	-0-	-397	-0-	284	2	9	9	N	8					14
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	512	2	13	9	N	12	14	1	12	8	-0-
01	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	374	2	31	9	N	28	28	8			-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	896	N	455	-0-	-441	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1176	3	67	9	Y	61	52	1			9
02	1232	N	835	-0-	-397	-0-	788	3	47	9	Y	43					52
03	1364	N	764	-0-	-600	-0-	625	3	139	9	Y	126	135	1			43

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

10	930	N	725	-0-	-205	-0-	708	2	17	9	N	15	19	1			9
11	810	N	469	-0-	-341	-0-	452	2	17	9	N	15					24
12	961	N	571	-0-	-390	-0-	554	2	17	9	N	15	17	1			22
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	631	2	40	9	N	36	34	1			24
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	656	2	36	9	N	33	36	1			21
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	586	2	40	9	N	36	38	1			19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1799	3	36	9	Y	33	39	1			13
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1817	3	52	9	Y	47	39	1			21
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1800	3	54	9	Y	49	51	1			19
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	149	3	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	286	3	21	9	Y	19	15	1			4
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	148	3	19	9	Y	17	12	1			9
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	308	3	19	9	Y	17	23	1			3

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
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	852	3	41	9	Y	37	45	1			15
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	919	3	69	9	Y	63	50	1			28
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	901	3	69	9	Y	63	65	1			26
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	871	3	136	9	Y	124	107	1	2	8	41
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	786	3	133	9	Y	121	83	1			79
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	859	3	133	9	Y	121	164	1			36

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1301	3	44	9	Y	40	47	1			14
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1167	3	77	9	Y	70	55	1			29
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1102	3	76	9	Y	69	72	1			26
01	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1073	3	51	9	Y	46	54	1			18
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1330	3	46	9	Y	42	32	1			28
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1483	3	46	9	Y	42	59	1			11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	475	3	32	9	Y	29	21	1			8
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	413	3	30	9	Y	27	18	1			17
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	433	3	31	9	Y	28	37	1			8

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

10	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1132	3	2	9	N	2	3	1			2
11	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1117	3	3	9	N	3	3	1			2
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	3	3	9	N	3	3	1			2
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1101	3	18	9	N	16	12	1			6
02	1036 N	564	-0-	-472	-0-	549	3	15	9	N	14	10	1			10
*03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	N	15	20	1			5

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

10	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1568	-0-	-172	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1377	-0-	-142	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

10	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
11	2040 N	1900	-0-	-140	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

10	6696 X	6084	-0-	-612	-0-	6048	3	36	9	N	33	40	1			10
11	6540 X	6040	-0-	-500	-0-	5995	3	45	9	N	41	35	1			16
12	6758 X	6195	-0-	-563	-0-	6149	3	46	9	N	42	44	1			14
01	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6981	3	89	9	N	81	71	1			24
02	5628 X	5525	-0-	-103	-0-	5444	3	81	9	N	74	52	1			46
03	6231 X	5734	-0-	-497	-0-	5648	3	86	9	N	78	104	1			20

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
11	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
01	4402 X	4222	-0-	-180	-0-	4192	3	30	9	Y	27	19	1			8
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4024	3	26	9	Y	24	16	1			16
03	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3897	3	28	9	Y	25	33	1			8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

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
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2341	-0-	-235	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1455	-0-	-839	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1544	3	24	9	N	22					178
11	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	1531	3	17	9	N	15					193
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1531	3	42	9	N	38	188	1			43
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1600	3	21	9	N	19					62
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	1419	3	17	9	N	15					77
03	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1484	3	21	9	N	19					96

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2236	3	18	9	N	16	11	1			5
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	3	17	9	N	15	10	1			10
*03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2378	3	17	9	N	15	19	1			6

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	896	N	772	-0-	-124	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			N	-0-					-0-

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1781	3	35	9	N	32					161
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	1816	3	35	9	N	32					193
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1802	3	47	9	N	43	183	1	6	8	47
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1842	3	37	9	N	34					81
02	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1631	3	36	9	N	33					114
03	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1692	3	37	9	N	34					148

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED 875395

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
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	746	-0-	-394	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	700	N	489	-0-	-211	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			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
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	654	2	7	9	N	6					114
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	720	2	6	9	N	5					119
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	657	2	11	9	N	10					129
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	859	2	18	9	N	16					145
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	663	2	2	9	N	2					147
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	N	10					157

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
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			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
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			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
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			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
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	177	2	10	9	N	9					169
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	155	2	6	9	N	5					174
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	294	2	14	9	N	13					187
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	N	4					191
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	217	2	48	9	N	44	182	1			53
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	276	2	8	9	N	7					60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	149	1	730	2	N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	205	1	675	2	N	-0-					-0-
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	108	1	624	2	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	145	1	758	2	N	-0-					-0-
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	88	1	580	2	N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	97	1	596	2	N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					61
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			Y	-0-					61
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			Y	-0-					61
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			Y	-0-					61
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					61
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					61

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	219	2	N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	67	1	156	2	N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	61	1	144	2	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
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

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
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	45	1	382	2	N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	30	1	398	2	N	-0-					-0-
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	136	1	363	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	131	1	324	2	N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	132	1	315	2	N	-0-					-0-

CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	2			N	-0-					145
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	924	2	4	9	N	4					149
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	N	12					161
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					161
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					161
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1003	2	7	9	N	6	6	8			161

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					161
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					161
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					161
01	930	N	700	-0-	-230	-0-	698	2	2	9	N	2	2	8			161
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					161
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					161

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 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
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	140	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	2	7	9	N	6	6	8			-0-

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
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	182	-0-	-221	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	185	1	308	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	54	1	454	2	N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					-0-

HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	259	1	988	2	N	-0-					123
11	1230	N	437	-0-	-793	-0-	54	1	383	2	N	-0-					123
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	297	1	1102	2	N	-0-					123
01	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	245	1	842	2	N	-0-					123
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	275	1	1098	2	N	-0-					123
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	310	1	1187	2	N	-0-					123

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	55	1	161	2	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	2	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	26	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	43	1	72	2	N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	51	1	168	2	N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-					-0-
12	217 N	94	-0-	-123	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	43	1	147	2	N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	48	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					126
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					126
12	775 N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					126
01	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					126
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					126
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					126

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

10	651 N	477	-0-	-174	-0-	469	2	8	9	Y	7	7	8			42
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			Y	-0-					42
12	496 N	392	-0-	-104	-0-	380	2	12	9	Y	11	11	8			42
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	403	2	2	9	Y	2					44
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4					48
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2					50

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

10	806 N	526	-0-	-280	-0-	526	2			N	-0-					19
11	870 N	618	-0-	-252	-0-	618	2			N	-0-					19
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					19
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					19
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					19
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					123
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	N	6	6	8			123
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					123
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	213	2	3	9	N	3					126
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					126
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					126

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

10	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					60
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					60
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					60
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					60

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

10	620	N	592	-0-	-28	-0-	57	1	535	2	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	62	1	489	2	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	198	1	530	2	N	-0-					-0-
02	644	N	535	-0-	-109	-0-	154	1	381	2	N	-0-					-0-
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	183	1	434	2	N	-0-					-0-

PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

10	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

10	1240	N	614	-0-	-626	-0-	74	1	540	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	730	-0-	-380	-0-	51	1	679	2	N	-0-					-0-
12	992	N	706	-0-	-286	-0-	59	1	647	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	329	1	550	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	86	1	740	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	2			Y	-0-					32
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-					32
12	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			Y	-0-					32
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2	9	Y	2					34
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	Y	2					36
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2					38

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
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			Y	-0-					48
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					48
12	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			Y	-0-					48
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	695	2	3	9	Y	3					51
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	Y	5					56
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					58

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 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
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			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
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20					109
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	513	2	25	9	N	23					132
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	515	2	24	9	N	22					154
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	486	2	14	9	N	13					167
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	449	2	25	9	N	23					190
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	481	2	17	9	N	15	6	8			199

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	123	1	387	3	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	116	1	346	3	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	130	1	359	3	N	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	117	1	327	3	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	113	1	346	3	N	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	122	1	290	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	276	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	273	1	927	3	N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	282	1	736	3	N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	291	1	791	3	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	254	1	623	3	N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	281	1	632	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

10	186	N	116	-0-	-70	-0-	42	1	74	3	N	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	44	1	81	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	43	1	130	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	45	1	122	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	80	3	N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	46	1	82	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	84	1	1132	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	76	1	1081	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	86	1	966	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	80	1	1053	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	137	1	428	3	N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	124	1	371	3	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	151	1	417	3	N	-0-					-0-
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	131	1	366	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	N	-0-					-0-
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	127	1	300	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
10	1178	N	877	-0-	-301	-0-	129	1	748	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	964	-0-	-176	-0-	120	1	844	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	559	-0-	-557	-0-	125	1	434	3	N	-0-					-0-
01	868	N	683	-0-	-185	-0-	130	1	553	3	N	-0-					-0-
02	896	N	569	-0-	-327	-0-	115	1	454	3	N	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	127	1	461	3	N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	117	1	397	3	N	-0-					-0-
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	121	1	316	3	N	-0-					-0-
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	112	1	303	3	N	-0-					-0-
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	110	1	270	3	N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	122	1	274	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	123	1	1244	3	N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	122	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	127	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	970	-0-	-394	-0-	130	1	840	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1057	-0-	-119	-0-	107	1	950	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	121	1	926	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

10	961	N	933	-0-	-28	-0-	226	1	707	3	N	-0-					-0-
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	220	1	657	3	N	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	211	1	580	3	N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	244	1	680	3	N	-0-					-0-
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	172	1	522	3	N	-0-					-0-
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	190	1	452	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	102	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	78	1	238	3	N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	102	1	241	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	70	1	220	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	78	1	235	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	62	1	172	3	N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	66	1	184	3	N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	45	1	137	3	N	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	48	1	113	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

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

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	N	-0-					-0-
11	840 N	580	-0-	-260	-0-	51	1	529	3	N	-0-					-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	51	1	739	3	N	-0-					-0-
01	1023 N	846	-0-	-177	-0-	53	1	793	3	N	-0-					-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-					-0-
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	100	1	430	3	N	-0-					-0-
11	450 N	212	-0-	-238	-0-	110	1	102	3	N	-0-					-0-
12	434 N	306	-0-	-128	-0-	109	1	197	3	N	-0-					-0-
01	527 N	254	-0-	-273	-0-	109	1	145	3	N	-0-					-0-
02	504 N	199	-0-	-305	-0-	91	1	108	3	N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	103	1	199	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

10	713 N	510	-0-	-203	-0-	81	1	429	3	N	-0-					-0-
11	630 N	536	-0-	-94	-0-	78	1	458	3	N	-0-					-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	84	1	705	3	N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	69	1	436	3	N	-0-					-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	77	1	414	3	N	-0-					-0-
03	775 N	413	-0-	-362	-0-	85	1	328	3	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

10	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	32	1	23	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	23	1	61	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	27	1	60	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	35	1	26	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	27	1	46	3	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1464	3	50	9	N	45					148
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1486	3	50	9	N	45					193
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1533	3	22	9	N	20	176	1			37
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	3	6	9	N	5	3	8			39
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1360	3	73	9	N	66					105
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1528	3	40	9	N	36					141

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	44	1	185	2	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					6
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					6
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					6
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					6
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					6
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					9
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			Y	-0-					9
12	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-					9
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					9
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3	9	Y	3					12
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	8	2	6	9	Y	5	9	1			8

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
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-					6
11	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	2			Y	-0-					6
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			Y	-0-					6
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	Y	4					10
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	Y	7	13	1			4

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					8
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			Y	-0-					8
12	775	N	428	-0-	-347	-0-	428	2			Y	-0-					8
01	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			Y	-0-					8
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					10
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	263	2	4	9	Y	4	10	1			4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					42
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					42
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					42
01	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					42
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					42
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					42

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					32
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					32
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					32
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
02	672	N	83	-0-	-589	-0-	81	2	2	9	N	2					34
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	807	2	46	9	N	42	54	1			22

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					19
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					19
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					19
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					19
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	484	2	17	9	Y	15					34
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	152	2	13	9	Y	12	32	1			14

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					18
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					18
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					18
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					18
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	2			Y	-0-					18
03	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			Y	-0-					18

MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					35
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			Y	-0-					35
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					35
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	2			Y	-0-					35
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	613	2	20	9	Y	18					53
03	713	N	306	-0-	-407	-0-	283	2	23	9	Y	21	51	1			23

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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2					72
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					72
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	Y	3					75
01	1798	N	1504	-0-	-294	-0-	1504	2			Y	-0-					75
02	1596	N	127	-0-	-1469	-0-	127	2			Y	-0-					75
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	Y	4	77	1			2

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	Y	3					79
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					79
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	Y	4					83
01	1550	N	985	-0-	-565	-0-	985	2			Y	-0-					83
02	1288	N	850	-0-	-438	-0-	850	2			Y	-0-					83
03	992	N	769	-0-	-223	-0-	765	2	4	9	Y	4	84	1			3

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	62	2	29	9	Y	26	26	8			2
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					2
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-	2	1			-0-

UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					155
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					155
12	837	X	786	-0-	-51	-0-	784	2	2	9	N	2					157
01	837	X	617	-0-	-220	-0-	617	2			N	-0-					157
02	756	X	637	-0-	-119	-0-	635	2	2	9	N	2					159
*03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					159

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					190
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					190
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					190
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					190
02	308	N	198	-0-	-110	-0-	198	2			N	-0-					190
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					190

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
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					23
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					23
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					23
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					23
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	71	2			Y	-0-					23
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-	23	1			-0-

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	784	2	43	9	N	39					99
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	749	2	23	9	N	21					120
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	N	20					140
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40					180
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	866	2	21	9	N	19					199
03	651	N	499	-0-	-152	-0-	465	2	34	9	N	31					230

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
YUCCA ENERGY, INC. 950335
PIERCE, VICTOR I. WELL #: 1 RRCID -> 036466 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5566 - 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
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597

10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 6138

10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					26
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					26
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					26
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					26
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					26
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					26

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745

10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

10	341 N	317	-0-	-24	-0-	288	2	29	9	N	26					104
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	216	2	75	9	N	68					172
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	247	2	19	9	N	17					189
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	291	2	28	9	N	25	176	1	2	8	36
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	331	2	43	9	N	39	8	8			67
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	242	2	28	9	N	25					92

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	323	2	129	9	N	117	147	1			63
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	211	2	141	9	N	128					191
12	434 N	342	-0-	-92	-0-	179	2	163	9	N	148	152	1			187
01	465 N	190	-0-	-275	-0-	134	2	56	9	N	51	142	1			96
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	214	2	130	9	N	118	140	1			74
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	209	2	149	9	N	135	143	1			66

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

10	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 69 RRCID -> 276530 COMPL. DATE 02/01/1997 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

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

10	775 #	599	-0-	-176	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
11	660 #	560	-0-	-100	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
12	682 #	555	-0-	-127	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
01	682 #	534	-0-	-148	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
02	588 #	519	-0-	-69	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

10	837 #	679	-0-	-158	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
11	750 #	670	-0-	-80	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
12	775 #	654	-0-	-121	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
01	775 #	646	-0-	-129	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
02	672 #	661	-0-	-11	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

10	1984 #	1862	-0-	-122	-0-	1862	2		Y	-0-			-0-
11	1920 #	1728	-0-	-192	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
12	1984 #	1805	-0-	-179	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-
01	1984 #	1670	-0-	-314	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-
02	1736 #	1704	-0-	-32	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
03	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	589 #	581	-0-	-8	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
11	570 #	557	-0-	-13	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
12	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
01	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
02	532 #	441	-0-	-91	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

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

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP MIDSTREAM, LP 195918
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS "4" WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225

10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			10
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WILSON SYSTEMS, INC. 930380
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

10	155 #	143	-0-	-12	-0-	4	1 139 2	N	-0-			28
11	120 #	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-			28
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			42
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			42
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			42
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			42

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

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

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TANKERSLEY SWD LLC 835747
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			48
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			48
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			48
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			48
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			48
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			48

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 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
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
11	630 N	455	-0-	-175	-0-	455	3		N	-0-			-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-			-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	97	-0-	-709	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	660 N	36	-0-	-624	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-

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
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
10	930 N	545	-0-	-385	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	900 N	555	-0-	-345	-0-	555	3		N	-0-			-0-
12	930 N	581	-0-	-349	-0-	581	3		N	-0-			-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	3		N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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
10	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					116
11	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					116
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					116
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					116
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					116
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					116

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	448	N	321	-0-	-127	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	270	X	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	X	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 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
10	2015	N	1329	-0-	-686	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1535	-0-	-385	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	532	N	415	-0-	-117	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	870	N	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
10	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	980	N	772	-0-	-208	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	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
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	980	N	686	-0-	-294	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	992	N	691	-0-	-301	-0-	691	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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
10	1643	X	1521	-0-	-122	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1524	-0-	-119	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	775	X	641	-0-	-134	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	700	X	444	-0-	-256	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	682	X	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	750	N	560	-0-	-190	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

10	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990	X	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	896	N	799	-0-	-97	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	924	X	691	-0-	-233	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	961	X	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					223
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					223
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	N	4	166	1			61
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					61
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					61
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					66

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	775	X	122	-0-	-653	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	750	X	328	-0-	-422	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	589	X	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

10	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

10	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	837	N	544	-0-	-293	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

10	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	1127	-0-	-77	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A

10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	922	-0-	-256	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	672	-0-	-468	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	739	-0-	-315	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	739	-0-	-656	-0-	739	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	744	X	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	728	X	625	-0-	-103	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	806	X	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	806	N	379	-0-	-427	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
12	651	X	650	-0-	-1	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

10	2294	X	1750	-0-	-544	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1667	-0-	-553	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1787	-0-	-507	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

10	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	465	X	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	420	X	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	403	X	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

10	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1152	-0-	-305	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	761	-0-	-499	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	835	-0-	-560	-0-	835	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

10	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1174	-0-	-326	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

10	620	X	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	600	X	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	589	X	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	420 N	285	-0-	-135	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	476 N	195	-0-	-281	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

10	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	742	-0-	-278	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	740	-0-	-314	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	992	X	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	728	N	416	-0-	-312	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

10	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	171	N	153	-0-	-18	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

10	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	630	X	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

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
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

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
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	832	-0-	-204	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

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

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

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
10	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	899	N	560	-0-	-339	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	812	N	557	-0-	-255	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

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
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	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
10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-

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
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	13	-0-	-1289	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	14	-0-	-1226	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	224	N	35	-0-	-189	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			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
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-					-0-

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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

10	744	X	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	690	X	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	713	X	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	644	X	575	-0-	-69	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	682	X	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

10	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

10	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 8F RRCID -> 155968 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6444 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	532	N	292	-0-	-240	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1016	-0-	-328	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

10	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	899	X	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	840	X	330	-0-	-510	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	930	X	453	-0-	-477	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

10	1023	X	931	-0-	-92	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	829	-0-	-256	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	980	X	908	-0-	-72	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	742	-0-	-281	-0-	742	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	930	N	455	-0-	-475	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	992	N	731	-0-	-261	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 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
10	620	X	9	-0-	-611	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	330	X	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

10	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1356	-0-	-16	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

10	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

10	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3	N	-0-			-0-
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3	N	-0-			-0-
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3	N	-0-			-0-
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

10	899	X	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	870	X	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	764	-0-	-259	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	661	-0-	-548	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	980	X	566	-0-	-414	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	930	X	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	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
10	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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
10	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1259	3	17	9	N	15					95
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1304	3	37	9	N	34					129
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	3	26	9	N	24	131	1			22
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1358	3	23	9	N	21					43
02	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	3			N	-0-					43
03	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	1419	3			N	-0-					43

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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

10	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2623	-0-	-93	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBIG "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	934	-0-	-306	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

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

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

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
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	806	N	599	-0-	-207	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	28	-0-	-468	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1879	-0-	-25	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 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
10	1271	N	803	-0-	-468	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	695	-0-	-565	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1479	-0-	-33	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

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
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1613	-0-	-179	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

10	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					47
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					47
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					47
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					47
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					47
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					47

HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

10	0	W	413	-0-	413	413	413	3			N	-0-					-0-
11	0	W	622	-0-	622	1035	622	3			N	-0-					-0-
12	0	W	605	-0-	605	1640	605	3			N	-0-					-0-
01	0	W	578	-0-	578	2218	578	3			N	-0-					-0-
02	0	W	565	-0-	565	2783	565	3			N	-0-					-0-
03	0	W	600	-0-	600	3383	600	3			N	-0-					27

APPROACH OPERATING LLC 028625
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	320	-0-	-400	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

10	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 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
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	250	-0-	-142	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					23
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					23
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					23
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					23
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					23
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					23

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
*05	279	N	255	-0-	-24	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	247	-0-	-23	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	248	-0-	-31	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	4	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
*02	196	N	190	-0-	-6	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-

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
*05	279	N	239	-0-	-40	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	156	-0-	-114	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	79	-0-	-200	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	163	-0-	-85	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	96	-0-	-59	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	300	N	292	-0-	-8	-0-	7	1	281	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	310	N	300	-0-	-10	-0-	6	1	280	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	6	1	274	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	463	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	420	N	377	-0-	-43	-0-	10	1	367	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	402	-0-	-32	-0-	8	1	394	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	400	-0-	-34	-0-	9	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	6	1	313	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	7	1	321	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	360	N	320	-0-	-40	-0-	8	1	308	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	372	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	360	N	354	-0-	-6	-0-	6	1	335	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
*12	372	N	370	-0-	-2	-0-	7	1	348	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	331	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	611	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	12	1	606	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	9	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	10	1	468	3	Y	-0-					-0-
*01	527	N	473	-0-	-54	-0-	9	1	464	3	Y	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	3	Y	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	15	1	754	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	777	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	739	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	16	1	702	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	13	1	659	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	13	1	619	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	682	N	670	-0-	-12	-0-	13	1	640	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	616	N	578	-0-	-38	-0-	11	1	554	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	270	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	5	1	227	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	224	N	221	-0-	-3	-0-	4	1	206	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	220	3	Y	8	11	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*05	868	N	851	-0-	-17	-0-	17	1	830	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	840	N	824	-0-	-16	-0-	21	1	799	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	868	N	854	-0-	-14	-0-	16	1	825	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	18	1	809	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	16	1	724	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	17	1	763	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	14	1	741	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	16	1	753	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	15	1	743	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	13	1	689	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	783	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

*05	713	N	417	-0-	-296	-0-	8	1	409	3	Y	-0-					-0-
*06	690	N	35	-0-	-655	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	23	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	12	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-					-0-
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	Y	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	547	3	Y	-0-					-0-
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	14	1	621	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	589	N	587	-0-	-2	-0-	12	1	571	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	554	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	11	1	571	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*08	589	N	581	-0-	-8	-0-	13	1	568	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	12	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	13	1	548	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	10	1	529	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	12	1	547	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	558	N	534	-0-	-24	-0-	10	1	513	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	507	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	596	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	571	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	11	1	520	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	558	N	494	-0-	-64	-0-	9	1	468	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	540	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	594	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	672	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	17	1	653	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	682	N	678	-0-	-4	-0-	13	1	652	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	682	N	667	-0-	-15	-0-	14	1	639	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	14	1	621	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	14	1	621	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	11	1	601	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	13	1	614	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	605	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	560	N	542	-0-	-18	-0-	10	1	519	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	615	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

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
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	360	N	353	-0-	-7	-0-	9	1	340	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	372	N	355	-0-	-17	-0-	7	1	335	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	372	N	371	-0-	-1	-0-	8	1	349	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	7	1	326	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	6	1	303	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	7	1	320	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	499	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	464	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	491	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	538	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	495	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	459	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	509	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*05	124	N	119	-0-	-5	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
*06	120	N	114	-0-	-6	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

*05	868	N	817	-0-	-51	-0-	16	1	797	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	840	N	758	-0-	-82	-0-	20	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	17	1	844	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	16	1	738	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	18	1	776	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	15	1	761	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	16	1	836	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	14	1	725	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	16	1	735	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	N	758	-0-	-17	-0-	15	1	739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	19	1	697	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	744	N	690	-0-	-54	-0-	13	1	664	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	744	N	730	-0-	-14	-0-	16	1	700	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	13	1	670	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	14	1	657	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	713	N	561	-0-	-152	-0-	10	1	536	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	751	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	18	1	898	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	850	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	813	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	18	1	808	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	16	1	715	3	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	832	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	14	1	739	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	15	1	716	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*01	837	N	688	-0-	-149	-0-	13	1	665	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	700	N	638	-0-	-62	-0-	12	1	612	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	17	1	794	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	3	Y	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572	3	Y	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	11	1	573	3	Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	12	1	569	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	12	1	632	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	20	1	986	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	893	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	17	1	862	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	20	1	890	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	20	1	881	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	20	1	895	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	16	1	861	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	19	1	873	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	18	1	934	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	17	1	900	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	899	N	145	-0-	-754	-0-	3	1	141	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	27	1	1323	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	32	1	1188	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	23	1	1158	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	24	1	1079	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	25	1	1122	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	26	1	1142	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	25	1	1176	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	22	1	1109	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*02	1036	N	940	-0-	-96	-0-	18	1	910	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	24	1	1079	3	Y	9	12	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	24	1	1183	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	23	1	1153	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	26	1	1169	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	25	1	1106	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	25	1	1079	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	19	1	998	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1193	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	20	1	1030	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*02	952	N	742	-0-	-210	-0-	14	1	719	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	306	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	330	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	325	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	5	1	229	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	310	N	292	-0-	-18	-0-	5	1	273	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	280	N	257	-0-	-23	-0-	5	1	238	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	282	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	19	1	907	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	900	N	816	-0-	-84	-0-	21	1	791	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	19	1	962	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	926	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	20	1	890	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	930	N	736	-0-	-194	-0-	16	1	707	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	900	N	451	-0-	-449	-0-	8	1	428	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
12	930	N	526	-0-	-404	-0-	11	1	500	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	19	1	995	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	843	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	21	1	946	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	21	1	1047	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	26	1	993	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1001	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	923	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	22	1	970	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	931	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	20	1	935	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	19	1	945	3	Y	28	30	1			9
							31	9									
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	16	1	828	3	Y	25	22	1			12
							28	9									
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	20	1	934	3	Y	1135	858	1			289
							1249	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

*05	465	N	269	-0-	-196	-0-	5	1	263	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	390	N	225	-0-	-165	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	3	Y	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	495	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	8	1	362	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	7	1	391	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	8	1	358	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	330	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	494	-0-	-2	-0-	10	1	480	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	478	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	496	N	491	-0-	-5	-0-	9	1	470	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	496	N	492	-0-	-4	-0-	11	1	467	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	11	1	466	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	8	1	441	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	10	1	452	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	434	N	398	-0-	-36	-0-	7	1	374	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	392	N	389	-0-	-3	-0-	7	1	369	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	524	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	516	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	494	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	713	N	681	-0-	-32	-0-	13	1	655	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	713	N	678	-0-	-35	-0-	15	1	663	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	15	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	14	1	628	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	628	-0-	-23	-0-	12	1	612	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	588	N	566	-0-	-22	-0-	11	1	541	3	Y	13	8	1			6
							14	9									
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	13	1	592	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	16	1	784	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	20	1	768	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	15	1	766	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	795	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	17	1	743	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	700	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	775	N	667	-0-	-108	-0-	12	1	638	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	672	N	533	-0-	-139	-0-	10	1	510	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	15	1	676	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	1224	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	24	1	1194	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	27	1	1192	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	25	1	1140	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	26	1	1151	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	20	1	1060	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	25	1	1151	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	22	1	1134	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	19	1	986	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	24	1	1077	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

*05	558	N	530	-0-	-28	-0-	11	1	515	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	540	N	539	-0-	-1	-0-	14	1	521	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	551	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	527	N	453	-0-	-74	-0-	10	1	430	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	11	1	490	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	10	1	482	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	504	N	401	-0-	-103	-0-	7	1	381	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	10	1	460	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	22	1	1054	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1085	N	152	-0-	-933	-0-	3	1	146	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	27	1	1212	3	Y	22	18	1			5
							24	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	25	1	1122	3	Y	28	24	1			9
							31	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	19	1	1007	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	22	1	1013	3	Y	24	19	1			9
							26	9									
*01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	19	1	970	3	Y	15	19	1			5
							17	9									
*02	980	N	912	-0-	-68	-0-	17	1	882	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	21	1	972	3	Y	15	17	1			4
							17	9									

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
*05	682	N	679	-0-	-3	-0-	14	1	661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	660	N	658	-0-	-2	-0-	17	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	13	1	663	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	14	1	625	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	15	1	643	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	12	1	620	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	14	1	634	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	651	N	648	-0-	-3	-0-	12	1	622	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	588	N	508	-0-	-80	-0-	9	1	485	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	14	1	636	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	443	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	465	N	456	-0-	-9	-0-	9	1	436	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*08	465	N	454	-0-	-11	-0-	10	1	444	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	10	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	10	1	446	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	4	1	226	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	545	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*01	434	N	357	-0-	-77	-0-	7	1	348	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	38	1	1861	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	47	1	1777	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	37	1	1872	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	41	1	1795	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	38	1	1714	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	40	1	1764	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	33	1	1744	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	40	1	1871	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	37	1	1888	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	32	1	1641	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	38	1	1746	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	2232	X	2121	-0-	-111	-0-	42	1	2066	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*06	2130	X	2002	-0-	-128	-0-	51	1	1938	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*07	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	40	1	2018	3	Y	34	26	1			11
							37	9									
*08	2201	X	2077	-0-	-124	-0-	45	1	2002	3	Y	27	32	1			6
							30	9									
09	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	44	1	1987	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	2108	X	2098	-0-	-10	-0-	46	1	2018	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
11	2040	X	2014	-0-	-26	-0-	37	1	1947	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	2139	X	2097	-0-	-42	-0-	43	1	2022	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	40	1	2037	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	36	1	1837	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	44	1	2009	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

*05	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	61	1	2976	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	77	1	2889	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	51	1	2586	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	60	1	2636	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*09	3000	X	2641	-0-	-359	-0-	57	1	2553	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
*10	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	59	1	2572	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	2970	X	2498	-0-	-472	-0-	46	1	2422	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	2728	X	2531	-0-	-197	-0-	53	1	2446	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	47	1	2409	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
*02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	45	1	2317	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	54	1	2472	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	29	1	1420	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	35	1	1307	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	27	1	1352	3	Y	20	15	1			7
							22	9									
*08	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	31	1	1372	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	25	1	1304	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	28	1	1322	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	26	1	1316	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1204	N	1161	-0-	-43	-0-	22	1	1126	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	28	1	1265	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

*05	930	N	901	-0-	-29	-0-	18	1	883	3	Y	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	938	3	Y	-0-					-0-
*07	930	N	924	-0-	-6	-0-	18	1	906	3	Y	-0-					-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	20	1	907	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	20	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	21	1	905	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	16	1	840	3	Y	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	21	1	958	3	Y	-0-					-0-
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	17	1	844	3	Y	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	16	1	821	3	Y	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	18	1	811	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

*05	620	N	599	-0-	-21	-0-	12	1	583	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	600	N	594	-0-	-6	-0-	15	1	575	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	599	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	600	N	580	-0-	-20	-0-	12	1	551	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	620	N	597	-0-	-23	-0-	13	1	569	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	600	N	555	-0-	-45	-0-	10	1	533	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
*12	589	N	573	-0-	-16	-0-	12	1	549	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	672	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	776	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	35	1	1688	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	38	1	1905	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1832	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	38	1	1712	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	39	1	1687	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	33	1	1755	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	31	1	1460	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1736	N	1293	-0-	-443	-0-	25	1	1251	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1652	N	1610	-0-	-42	-0-	30	1	1567	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	40	1	1803	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	15	1	721	3	Y	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	3	Y	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	13	1	676	3	Y	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	13	1	667	3	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	-0-					-0-
*01	682	N	643	-0-	-39	-0-	12	1	631	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	576	-0-	-40	-0-	11	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	13	1	616	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	17	1	816	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	20	1	1032	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1193	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	24	1	1246	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	19	1	893	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*01	930	N	556	-0-	-374	-0-	10	1	532	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*02	840	N	541	-0-	-299	-0-	10	1	517	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	930	N	577	-0-	-353	-0-	12	1	555	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	666	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	682	N	672	-0-	-10	-0-	13	1	647	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	15	1	636	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	11	1	601	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	13	1	612	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	560	N	529	-0-	-31	-0-	10	1	506	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	11	1	525	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	370	-0-	-2	-0-	7	1	363	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	357	-0-	-15	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	8	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	8	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	6	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	7	1	313	3	Y	-0-					-0-
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	362	3	Y	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	606	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	600	N	557	-0-	-43	-0-	14	1	539	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	620	N	576	-0-	-44	-0-	11	1	552	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	620	N	578	-0-	-42	-0-	12	1	552	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	12	1	527	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	12	1	536	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	9	1	487	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	12	1	535	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	524	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	10	1	472	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 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
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1110	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	23	1	1158	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	21	1	1078	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	19	1	986	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	19	1	989	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	24	1	1091	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	806	N	759	-0-	-47	-0-	15	1	740	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	780	N	707	-0-	-73	-0-	18	1	685	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	806	N	729	-0-	-77	-0-	14	1	702	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	744	N	679	-0-	-65	-0-	15	1	652	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	16	1	679	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	13	1	661	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	15	1	701	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	684	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	646	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	827	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	815	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	837	N	818	-0-	-19	-0-	16	1	789	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	815	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	15	1	658	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	12	1	650	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	16	1	751	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	682	N	632	-0-	-50	-0-	12	1	605	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	13	1	653	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	775	N	607	-0-	-168	-0-	13	1	585	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

*05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	25	1	1239	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	32	1	1190	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	25	1	1240	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1275	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	27	1	1217	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	28	1	1227	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	23	1	1186	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	26	1	1204	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	23	1	1168	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	20	1	1024	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	25	1	1135	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	682	N	673	-0-	-9	-0-	13	1	656	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	662	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	630	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	682	N	639	-0-	-43	-0-	14	1	611	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	14	1	609	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	14	1	613	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	11	1	592	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	14	1	673	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	661	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	576	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	14	1	629	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	256	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	264	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	279	N	274	-0-	-5	-0-	5	1	252	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	252	N	245	-0-	-7	-0-	4	1	228	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	5	1	223	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	26	1	1245	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1710	N	1072	-0-	-638	-0-	28	1	1040	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	29	1	1463	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	28	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	21	1	952	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	26	1	1145	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	20	1	1038	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	20	1	929	3	Y	-0-					-0-
*01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	19	1	965	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	829	-0-	-123	-0-	16	1	813	3	Y	-0-					-0-
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	24	1	1107	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	29	1	1436	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	38	1	1446	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1606	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	35	1	1551	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1578	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	29	1	1515	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	33	1	1541	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	30	1	1527	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	25	1	1299	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	31	1	1398	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	683	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	17	1	653	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	713	N	707	-0-	-6	-0-	13	1	681	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	690	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	16	1	697	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	714	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	713	N	613	-0-	-100	-0-	12	1	587	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	652	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	14	1	631	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	34	1	1637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	42	1	1573	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	32	1	1595	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	35	1	1538	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	33	1	1484	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	35	1	1512	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	28	1	1450	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	31	1	1451	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	28	1	1426	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1372	N	1347	-0-	-25	-0-	25	1	1309	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	31	1	1403	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	43	1	2076	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	50	1	1897	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	36	1	1802	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	43	1	1887	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	42	1	1901	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	44	1	1909	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	50	1	2609	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	42	1	1975	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	37	1	1884	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
*02	1708	N	1602	-0-	-106	-0-	30	1	1553	3	Y	17	14	1			8
							19	9									
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	46	1	2082	3	Y	18	21	1			5
							20	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	42	1	2029	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	52	1	1949	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	39	1	1967	3	Y	21	16	1			7
							23	9									
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
09	2010	N	1566	-0-	-444	-0-	33	1	1502	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	2015	N	1433	-0-	-582	-0-	32	1	1381	3	Y	18	21	1			6
							20	9									
11	2070	N	1225	-0-	-845	-0-	23	1	1189	3	Y	12	16	1			2
							13	9									
12	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	28	1	1312	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	25	1	1290	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1144	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	51	1	2313	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1865	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2050	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	40	1	2031	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	41	1	1827	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	2100	N	1537	-0-	-563	-0-	33	1	1489	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
*10	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	43	1	1886	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	38	1	2013	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	42	1	1955	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	36	1	1818	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1820	N	1105	-0-	-715	-0-	21	1	1073	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	43	1	1956	3	Y	8	11	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	558	N	517	-0-	-41	-0-	10	1	503	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	510	N	483	-0-	-27	-0-	12	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	527	N	502	-0-	-25	-0-	9	1	480	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	527	N	503	-0-	-24	-0-	11	1	478	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	453	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	10	1	453	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	8	1	426	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	10	1	475	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	3	Y	-0-	3	1			-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	Y	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	1181	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	23	1	1145	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1146	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	25	1	1110	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	26	1	1135	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	21	1	1097	3	Y	20	25	1			3
							22	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	25	1	1146	3	Y	22	17	1			8
							24	9									
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	3	Y	28	27	1			9
							31	9									
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	20	1	1037	3	Y	25	22	1			12
							28	9									
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	Y	17	25	1			4
							19	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	20	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	818	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	961	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	21	1	951	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	18	1	797	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	837	N	631	-0-	-206	-0-	12	1	602	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	728	N	617	-0-	-111	-0-	12	1	592	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	20	1	890	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

*05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	53	1	2570	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	66	1	2482	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	2400	N	2653	-0-	253	253	51	1	2578	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	2984	N	2731	-0-	-253	-0-	60	1	2641	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	56	1	2509	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	59	1	2573	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
11	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	47	1	2472	3	Y	20	25	1			3
							22	9									
12	2697	N	2468	-0-	-229	-0-	51	1	2393	3	Y	22	17	1			8
							24	9									
*01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	50	1	2528	3	Y	28	27	1			9
							31	9									
*02	2324	N	2287	-0-	-37	-0-	43	1	2216	3	Y	25	22	1			12
							28	9									
*03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	55	1	2505	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

*05	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	300	N	250	-0-	-50	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	136	-0-	-164	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	8	1	357	3	Y	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	3	Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	437	-0-	-59	-0-	9	1	424	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	489	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	527	N	517	-0-	-10	-0-	10	1	495	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	10	1	459	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	11	1	481	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	496	N	449	-0-	-47	-0-	8	1	424	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	483	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	630	N	578	-0-	-52	-0-	15	1	559	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	13	1	680	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	611	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	14	1	618	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	11	1	570	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	628	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	11	1	562	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	496	N	488	-0-	-8	-0-	10	1	474	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	480	N	473	-0-	-7	-0-	12	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	496	N	477	-0-	-19	-0-	9	1	455	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	496	N	472	-0-	-24	-0-	10	1	448	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	10	1	431	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	8	1	418	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	9	1	420	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	434	N	407	-0-	-27	-0-	8	1	384	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	383	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	21	1	1002	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	26	1	978	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	20	1	1017	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	21	1	946	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	19	1	860	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	21	1	902	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	17	1	866	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	17	1	798	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	899	N	846	-0-	-53	-0-	16	1	816	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	802	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	16	1	726	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	14	1	681	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	17	1	633	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	14	1	618	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	11	1	578	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	13	1	610	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	591	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	560	N	554	-0-	-6	-0-	10	1	531	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	13	1	592	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	575	-0-	-14	-0-	12	1	563	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	565	-0-	-5	-0-	15	1	550	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	565	-0-	-24	-0-	11	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	533	-0-	-56	-0-	12	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	11	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	12	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	497	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	11	1	510	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*01	527	N	504	-0-	-23	-0-	10	1	492	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	476	N	447	-0-	-29	-0-	9	1	438	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	10	1	476	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	510	N	467	-0-	-43	-0-	12	1	451	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	527	N	494	-0-	-33	-0-	9	1	475	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*08	527	N	515	-0-	-12	-0-	11	1	504	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	483	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	9	1	463	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	10	1	457	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	496	N	477	-0-	-19	-0-	9	1	456	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
*02	448	N	433	-0-	-15	-0-	8	1	412	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	10	1	434	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	3	1	127	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	17	1	821	3	Y	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	Y	-0-					-0-
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	17	1	837	3	Y	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	19	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	18	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	19	1	819	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	15	1	781	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	17	1	801	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	837	N	811	-0-	-26	-0-	16	1	795	3	Y	-0-	3	1			-0-
*02	756	N	736	-0-	-20	-0-	14	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	17	1	798	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

*05	403	N	389	-0-	-14	-0-	8	1	377	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	390	N	379	-0-	-11	-0-	10	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	403	N	384	-0-	-19	-0-	7	1	364	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	403	N	374	-0-	-29	-0-	8	1	352	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	352	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	8	1	360	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	20	1	954	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	978	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1023	N	609	-0-	-414	-0-	12	1	587	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*08	992	N	866	-0-	-126	-0-	19	1	833	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	22	1	996	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	19	1	989	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	22	1	1029	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	20	1	1034	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	948	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	23	1	1056	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	482	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	465	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	456	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	446	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	8	1	424	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	9	1	434	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	437	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	392	N	344	-0-	-48	-0-	6	1	327	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	8	11	1			2
							9	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

*05	682	N	653	-0-	-29	-0-	13	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	630	N	579	-0-	-51	-0-	15	1	560	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	682	N	680	-0-	-2	-0-	13	1	654	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	651	N	640	-0-	-11	-0-	14	1	612	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	593	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	14	1	599	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	11	1	585	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	13	1	586	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	595	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	540	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428

*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	194	-0-	-166	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	19	1	939	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	960	N	930	-0-	-30	-0-	24	1	897	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	930	N	928	-0-	-2	-0-	18	1	886	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	961	N	940	-0-	-21	-0-	20	1	890	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	19	1	868	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	20	1	879	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	16	1	845	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	18	1	856	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	899	N	891	-0-	-8	-0-	17	1	842	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
*02	812	N	800	-0-	-12	-0-	15	1	757	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	18	1	832	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

*05	992	N	874	-0-	-118	-0-	17	1	853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	930	N	832	-0-	-98	-0-	21	1	807	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	961	N	812	-0-	-149	-0-	16	1	784	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	868	N	838	-0-	-30	-0-	18	1	806	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	17	1	769	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	17	1	729	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	14	1	740	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	17	1	769	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	747	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	15	1	759	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	24	1	1089	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	13	1	649	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	527	N	439	-0-	-88	-0-	8	1	418	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	644	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	536	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	721	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	651	N	396	-0-	-255	-0-	7	1	378	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	602	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	682	N	542	-0-	-140	-0-	12	1	530	3	Y	-0-	4	1			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	458	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	496	N	419	-0-	-77	-0-	9	1	396	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	8	1	359	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	10	1	419	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	420	N	302	-0-	-118	-0-	5	1	283	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	7	1	317	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	403	N	321	-0-	-82	-0-	6	1	298	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	302	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	19	1	949	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	963	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	19	1	945	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	930	N	911	-0-	-19	-0-	20	1	877	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	19	1	849	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	19	1	829	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	870	N	763	-0-	-107	-0-	14	1	737	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	18	1	838	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	831	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	837	N	454	-0-	-383	-0-	10	1	436	3	Y	7	11	1			2
							8	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	33	1	1621	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	47	1	1776	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	38	1	1946	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	45	1	2002	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	46	1	1993	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	36	1	1896	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	41	1	1923	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	37	1	1914	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1820	N	1802	-0-	-18	-0-	34	1	1755	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	42	1	1936	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	Y	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	592	-0-	-28	-0-	11	1	581	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	588	-0-	-32	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	10	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	12	1	553	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	549	-0-	-40	-0-	11	1	538	3	Y	-0-					-0-
*02	504	N	412	-0-	-92	-0-	8	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	19	1	923	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	851	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	18	1	901	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	868	N	766	-0-	-102	-0-	17	1	749	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	20	1	913	3	Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	26	1	1146	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	22	1	1030	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	19	1	991	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1008	N	880	-0-	-128	-0-	17	1	850	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	20	1	927	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	686	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	713	N	683	-0-	-30	-0-	13	1	657	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	744	N	676	-0-	-68	-0-	15	1	647	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	14	1	625	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	14	1	623	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	660	N	529	-0-	-131	-0-	10	1	505	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	12	1	564	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	609	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	545	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 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
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	19	1	909	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*06	900	N	856	-0-	-44	-0-	22	1	830	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	930	N	860	-0-	-70	-0-	16	1	831	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	930	N	889	-0-	-41	-0-	19	1	856	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	19	1	841	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	868	N	845	-0-	-23	-0-	19	1	809	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	870	N	809	-0-	-61	-0-	15	1	780	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	899	N	829	-0-	-70	-0-	17	1	797	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	16	1	792	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	14	1	708	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	518	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	480	N	409	-0-	-71	-0-	10	1	395	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	496	N	466	-0-	-30	-0-	9	1	445	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	8	1	408	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	10	1	452	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	444	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	416	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	10	1	442	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	3	Y	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	687	3	Y	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	14	1	692	3	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	14	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	15	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	11	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	14	1	664	3	Y	-0-					-0-
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	13	1	659	3	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	11	1	591	3	Y	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	447	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	11	1	562	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	509	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	516	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	441	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	496	N	447	-0-	-49	-0-	8	1	425	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	411	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	9	1	401	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	750	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	761	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	775	N	768	-0-	-7	-0-	17	1	751	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	16	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	16	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	676	-0-	-74	-0-	13	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	14	1	671	3	Y	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	584	-0-	-60	-0-	11	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	14	1	635	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

*05	527	N	519	-0-	-8	-0-	10	1	505	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	510	N	467	-0-	-43	-0-	12	1	451	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	543	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	527	N	525	-0-	-2	-0-	11	1	500	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	480	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	11	1	476	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	9	1	460	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	10	1	470	3	Y	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	9	1	468	3	Y	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	9	1	395	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	393	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	378	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	403	N	395	-0-	-8	-0-	9	1	386	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	7	1	359	3	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	Y	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	3	Y	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	7	1	380	3	Y	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					-0-

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
*05	279	N	250	-0-	-29	-0-	5	1	241	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	6	1	249	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	5	1	245	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	5	1	210	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

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
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	379	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	6	1	338	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	7	1	335	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	372	N	336	-0-	-36	-0-	6	1	316	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	336	N	281	-0-	-55	-0-	5	1	262	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	6	1	289	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	527	N	523	-0-	-4	-0-	10	1	509	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	493	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	558	N	480	-0-	-78	-0-	9	1	458	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	527	N	513	-0-	-14	-0-	11	1	488	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	510	N	423	-0-	-87	-0-	9	1	397	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	465	N	414	-0-	-51	-0-	9	1	391	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*11	510	N	427	-0-	-83	-0-	8	1	405	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	423	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	436	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	604	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	600	N	555	-0-	-45	-0-	14	1	537	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	620	N	572	-0-	-48	-0-	11	1	548	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	620	N	582	-0-	-38	-0-	13	1	555	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	570	N	566	-0-	-4	-0-	12	1	537	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	537	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	570	N	538	-0-	-32	-0-	10	1	521	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
*12	589	N	552	-0-	-37	-0-	11	1	532	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	558	N	552	-0-	-6	-0-	10	1	532	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	504	N	498	-0-	-6	-0-	9	1	475	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	11	1	492	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	21	1	806	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	17	1	880	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	21	1	909	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	868	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	890	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	16	1	849	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	18	1	850	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	848	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	784	N	777	-0-	-7	-0-	15	1	748	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	18	1	810	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

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
*05	899	N	851	-0-	-48	-0-	17	1	830	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	817	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	16	1	827	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	840	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	816	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	868	N	866	-0-	-2	-0-	19	1	830	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	840	N	776	-0-	-64	-0-	14	1	748	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	868	N	845	-0-	-23	-0-	17	1	813	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	843	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	15	1	778	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	837	N	746	-0-	-91	-0-	16	1	720	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	496	N	475	-0-	-21	-0-	9	1	462	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	480	N	474	-0-	-6	-0-	12	1	458	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	496	N	486	-0-	-10	-0-	9	1	464	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	463	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	10	1	446	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	10	1	442	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	8	1	408	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	9	1	400	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	434	N	368	-0-	-66	-0-	7	1	358	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*02	392	N	344	-0-	-48	-0-	7	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	8	1	383	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

*05	620	N	609	-0-	-11	-0-	12	1	593	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	600	N	586	-0-	-14	-0-	15	1	567	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	620	N	588	-0-	-32	-0-	11	1	564	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	620	N	587	-0-	-33	-0-	13	1	560	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	600	N	559	-0-	-41	-0-	12	1	530	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	589	N	569	-0-	-20	-0-	12	1	542	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	570	N	532	-0-	-38	-0-	10	1	515	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
*12	589	N	540	-0-	-49	-0-	11	1	520	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	514	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*02	476	N	473	-0-	-3	-0-	9	1	464	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	11	1	509	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	23	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	28	1	1072	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	22	1	1096	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	25	1	1088	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	23	1	1041	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	24	1	1057	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	19	1	1012	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	22	1	1031	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	20	1	1005	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	952	N	565	-0-	-387	-0-	11	1	543	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	24	1	1073	3	Y	9	12	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

*05	682	N	642	-0-	-40	-0-	13	1	625	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	660	N	640	-0-	-20	-0-	16	1	620	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	607	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	782	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	683	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	737	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	18	1	961	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	778	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*01	682	N	635	-0-	-47	-0-	12	1	610	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
*02	616	N	564	-0-	-52	-0-	10	1	540	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	13	1	593	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	21	1	1011	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	26	1	986	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	20	1	993	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	22	1	977	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	21	1	939	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
*10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	22	1	945	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	990	N	951	-0-	-39	-0-	17	1	904	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	20	1	923	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	961	N	950	-0-	-11	-0-	18	1	900	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
*02	868	N	831	-0-	-37	-0-	15	1	788	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	19	1	872	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	26	1	1291	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	33	1	1243	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	25	1	1268	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*09	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	27	1	1215	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
*10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	28	1	1238	3	Y	30	29	1			10
							33	9									
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1187	3	Y	20	27	1			3
							22	9									
*12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	26	1	1212	3	Y	22	17	1			8
							24	9									
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	24	1	1215	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	22	1	1150	3	Y	25	21	1			12
							28	9									
*03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	23	1	1115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	29	1	1073	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	21	1	1055	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	25	1	1107	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	20	1	1072	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	24	1	1128	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	23	1	1179	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	18	1	943	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	22	1	1017	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

*05	899	N	727	-0-	-172	-0-	15	1	708	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	840	N	646	-0-	-194	-0-	17	1	625	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	747	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	736	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	806	N	781	-0-	-25	-0-	16	1	750	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	15	1	762	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	775	N	556	-0-	-219	-0-	12	1	536	3	Y	7	11	1			2
							8	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	1186	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	22	1	1137	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	26	1	1145	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	25	1	1130	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1135	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	21	1	1094	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	24	1	1108	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	1098	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1008	N	1004	-0-	-4	-0-	19	1	972	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	23	1	1068	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

*05	744	N	683	-0-	-61	-0-	14	1	665	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	690	N	638	-0-	-52	-0-	16	1	618	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	632	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	13	1	580	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	14	1	596	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	10	1	535	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	13	1	581	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	620	N	582	-0-	-38	-0-	11	1	554	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	532	N	504	-0-	-28	-0-	9	1	482	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	12	1	551	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	471	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	467	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	453	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	438	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	9	1	415	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	364	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	360	N	358	-0-	-2	-0-	8	1	350	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	361	-0-	-11	-0-	8	1	351	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	360	N	359	-0-	-1	-0-	6	1	341	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	372	N	350	-0-	-22	-0-	7	1	331	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	325	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*02	308	N	298	-0-	-10	-0-	6	1	292	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	558	N	554	-0-	-4	-0-	11	1	530	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	538	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	11	1	570	3	Y	33	25	1			11
							36	9									
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	560	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
*10	589	N	560	-0-	-29	-0-	12	1	514	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	570	N	561	-0-	-9	-0-	10	1	521	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	554	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	11	1	510	3	Y	19	26	1			5
							21	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	22	1	1094	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	20	1	1022	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	978	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	20	1	919	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	22	1	949	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	17	1	915	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	20	1	937	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	18	1	932	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	857	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	27	1	1324	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1517	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	29	1	1454	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	31	1	1370	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	26	1	1351	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	32	1	1471	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	27	1	1362	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	23	1	1173	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	27	1	1232	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	21	1	1025	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	980	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	20	1	990	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	22	1	958	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	990	N	875	-0-	-115	-0-	19	1	839	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1023	N	878	-0-	-145	-0-	19	1	845	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*11	960	N	830	-0-	-130	-0-	15	1	807	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
*12	899	N	839	-0-	-60	-0-	17	1	813	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*01	868	N	761	-0-	-107	-0-	14	1	736	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*02	784	N	528	-0-	-256	-0-	10	1	504	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	17	1	783	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	31	1	1529	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	41	1	1536	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	32	1	1596	3	Y	20	15	1			7
							22	9									
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	37	1	1637	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	35	1	1578	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1571	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	28	1	1461	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	32	1	1497	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	30	1	1518	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	26	1	1323	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	32	1	1455	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

*05	3100	N	3965	-0-	865	1231	32	1	1557	3	Y	2160	2030	1			578
							2376	9									
*06	3000	N	3960	-0-	960	2191	45	1	1705	3	Y	2009	2132	1			455
							2210	9									
*07	3957	X	1766	-0-	-2191	-0-	34	1	1719	3	Y	12	463	1			4
							13	9									
*08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	41	1	1841	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	43	1	1867	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	34	1	1759	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	38	1	1773	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1860	X	1797	-0-	-63	-0-	34	1	1749	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*02	1680	X	1659	-0-	-21	-0-	31	1	1614	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	40	1	1823	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 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
*05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	19	1	946	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*06	960	N	937	-0-	-23	-0-	24	1	909	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*07	992	N	966	-0-	-26	-0-	18	1	935	3	N	12	9	1			4
							13	9									
*08	961	N	924	-0-	-37	-0-	20	1	890	3	N	13	14	1			3
							14	9									
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	20	1	877	3	N	15	13	1			5
							17	9									
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	20	1	887	3	N	15	15	1			5
							17	9									
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	16	1	856	3	N	13	16	1			2
							14	9									
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	18	1	848	3	N	14	11	1			5
							15	9									
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	18	1	904	3	N	15	15	1			5
							17	9									
*02	840	N	823	-0-	-17	-0-	15	1	795	3	N	12	11	1			6
							13	9									
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	19	1	860	3	N	9	13	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	18	1	862	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	794	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	832	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	829	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*10	837	N	836	-0-	-1	-0-	18	1	801	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	810	N	799	-0-	-11	-0-	15	1	770	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	837	N	809	-0-	-28	-0-	17	1	777	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	806	N	801	-0-	-5	-0-	15	1	769	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	14	1	712	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	17	1	770	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	N	446	-0-	-19	-0-	9 4	1 9	433	3	Y	4	4	1			1
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	423	3	Y	4	4	1			1
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	426	3	Y	12	9	1			4
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	412	3	Y	13	14	1			3
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	375	3	Y	15	13	1			5
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	385	3	Y	12	13	1			4
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	389	3	Y	7	10	1			1
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	395	3	Y	8	6	1			3
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	389	3	Y	12	11	1			4
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7 14	1 9	349	3	Y	13	11	1			6
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	389	3	Y	9	13	1			2

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
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	870	3	Y	4	6	1			1
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	844	3	Y	4	4	1			1
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	890	3	Y	12	9	1			4
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	19 14	1 9	832	3	Y	13	14	1			3
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	825	3	Y	15	13	1			5
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20 17	1 9	887	3	Y	15	15	1			5
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	26 14	1 9	1347	3	Y	13	16	1			2
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	1546	3	Y	14	11	1			5
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	1295	3	Y	15	15	1			5
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	966	3	Y	12	11	1			6
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	1029	3	Y	9	13	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	34	1	1660	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	43	1	1616	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	32	1	1641	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	38	1	1666	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	36	1	1614	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	28	1	1464	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	36	1	1655	3	Y	29	22	1			11
							32	9									
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	34	1	1749	3	Y	23	26	1			8
							25	9									
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1547	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	37	1	1702	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

*05	1054	N	960	-0-	-94	-0-	19	1	934	3	N	6	7	1			2
							7	9									
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	24	1	917	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	20	1	991	3	N	12	9	1			4
							13	9									
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	933	3	N	13	14	1			3
							14	9									
*09	930	N	826	-0-	-104	-0-	18	1	791	3	N	15	13	1			5
							17	9									
*10	1023	N	853	-0-	-170	-0-	19	1	819	3	N	14	14	1			5
							15	9									
*11	930	N	861	-0-	-69	-0-	16	1	833	3	N	11	14	1			2
							12	9									
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	19	1	893	3	N	11	9	1			4
							12	9									
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	17	1	886	3	N	13	13	1			4
							14	9									
*02	812	N	781	-0-	-31	-0-	15	1	752	3	N	13	11	1			6
							14	9									
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	17	1	777	3	N	9	13	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	41	1	1991	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	52	1	1959	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	40	1	2009	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	1989	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	44	1	1960	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	43	1	1892	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	36	1	1884	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	41	1	1885	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	38	1	1941	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	35	1	1781	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	43	1	1967	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

10	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	1			N	-0-					57
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	1	11	9	N	10					67
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	1	7	9	N	6					73
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	1	6	9	N	5					78
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	352	1	7	9	N	6					84
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	1	4	9	N	4					88

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	1457	N	885	-0-	-572	-0-	54	1	831	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	851	-0-	-679	-0-	47	1	804	2	N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	104	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	64	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	92	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	93	1	1504	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			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
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					23
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					23
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					23
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					23
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	2			N	-0-					23
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					23

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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			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
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			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
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			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
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		104	-0-	104	234	104	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		119	-0-	119	353	119	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					2
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			N	-0-					2
12	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					2
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
02	35	X	5	-0-	-30	-0-	5	2			N	-0-					2
03	35	X	534	-0-	499	499	534	2			N	-0-					2

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
10	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	81	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	864	-0-	-786	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-
12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	178	1	2832	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	950	-0-	-383	-0-	54	1	896	2	N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	66	1	999	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	1441	-0-	-1101	-0-	84	1	1357	2	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
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	20	1	314	2	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

10	744	N	386	-0-	-358	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	29	1	500	2	N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

10	527	N	252	-0-	-275	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	403	N	198	-0-	-205	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

10	372	N	318	-0-	-54	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1058	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	992	2	10	9	Y	9	7	1			6
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1038	2	7	9	Y	6	8	1			4
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	Y	7					11
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1044	2	9	9	Y	8	9	1			10

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	486	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	453	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	482	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	447	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	Y	5					7
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	465	2	6	9	Y	5	6	1			6

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	602	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	660	N	408	-0-	-252	-0-	401	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	432	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5					7
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	468	2	6	9	Y	5	6	1			6

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	165	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	147	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	151	2	20	9	Y	18	11	1			11
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	114	2	12	9	Y	11	17	1			5
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	121	2	6	9	Y	5					10
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	2	7	9	Y	6	8	1			8

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 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
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		411	-0-	411	887	411	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		454	-0-	454	1341	454	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 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
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	744	N	450	-0-	-294	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
11	750	N	395	-0-	-355	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	43	1	685	2	N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	N	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					9
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					9
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					9
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					9
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					9
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					9

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	1085	N	995	-0-	-90	-0-	60	1	935	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	793	-0-	-257	-0-	44	1	749	2	N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					-0-
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	54	1	891	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	64	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	63	1	1015	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	527	N	326	-0-	-201	-0-	20	1	306	2	N	-0-					-0-
11	540	N	367	-0-	-173	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	29	1	462	2	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	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
10	558	N	262	-0-	-296	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	N	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	N	-0-					-0-

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
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	24	1	395	2	N	-0-					-0-

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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	477	-0-	-391	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
11	810	N	238	-0-	-572	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	2	N	-0-					-0-
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	46	1	746	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	2	19	9	N	17					62
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7					69
12	837	N	573	-0-	-264	-0-	563	2	10	9	N	9					78
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	538	2	45	9	N	41	79	1			40
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	N	14					54
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	502	2	19	9	N	17					71

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3					4
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2	3	1			3

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	462	2	6	9	Y	5					7
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	476	2	6	9	Y	5	6	1			6

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	922	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	900	N	898	-0-	-2	-0-	891	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	921	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	880	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	Y	5					7
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	908	2	6	9	Y	5	6	1			6

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					20
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					20
12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					20
01	1178	N	737	-0-	-441	-0-	737	2			N	-0-					20
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					20
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					20

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	471	-0-	-304	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	43	1	702	2	N	-0-					-0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	20	1	222	2	Y	1					25
							1	9									
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	18	1	195	2	Y	1	20	1			6
							1	9									
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	213	2	Y	3					9
							3	9									
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	188	2	Y	2					11
							2	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	12	1	179	2	Y	4					15
							4	9									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	Y	6					21
							7	9									

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	456	2	Y	1					12
							1	9									
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	37	1	405	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	438	2	Y	1					4
							1	9									
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	20	1	368	2	Y	1					5
							1	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	2					7
							2	9									
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	30	1	379	2	Y	2					9
							2	9									

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	870	-0-	870	870	870	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	798	-0-	798	1668	798	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	899	-0-	899	2567	899	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	1080	-0-	1080	1080	1080	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	889	-0-	889	1969	889	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	1044	-0-	1044	3013	1044	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	837 N	77	-0-	-760	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					51
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					51
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					51
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					51
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					51
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					51

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					23
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					23
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					23
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					23
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					23
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1827	-0-	-105	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1710	2	9	9	N	8					29
11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1655	2	6	9	N	5					34
12	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1637	2	7	9	N	6					40
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1612	2	33	9	N	30	41	1			29
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1441	2	11	9	N	10					39
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	2	14	9	N	13					52

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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					31
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					31
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					31
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					31
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					31
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					31

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
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	65	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	72	1	1170	2	N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					9
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					9
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					9
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					9
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					9
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					9

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
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	61	1	681	2	Y	2					46
							2	9									
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	57	1	635	2	Y	3	38	1			11
							3	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	Y	6					17
							7	9									
01	744	N	646	-0-	-98	-0-	34	1	608	2	Y	4					21
							4	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	8					29
							9	9									
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	Y	8					37
							9	9									

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	640	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	583	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	637	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5					7
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	Y	5	6	1			6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	989	-0-	-220	-0-	60	1	929	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	61	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	75	1	1188	2	N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	70	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	72	1	1162	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

10	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

10	1240	N	463	-0-	-777	-0-	28	1	435	2	N	-0-					-0-
11	780	N	391	-0-	-389	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	N	-0-					-0-
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

10	558	N	442	-0-	-116	-0-	27	1	415	2	N	-0-					-0-
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	32	1	517	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

10	651	N	449	-0-	-202	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	39	1	587	2	N	-0-					-0-
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	39	1	629	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

10	372	N	229	-0-	-143	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	N	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

10	682	N	578	-0-	-104	-0-	35	1	543	2	N	-0-					-0-
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	N	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	33	1	547	2	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	41	1	662	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	537	-0-	-114	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	2	N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

10	713	N	562	-0-	-151	-0-	34	1	528	2	N	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	41	1	661	2	N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	41	1	662	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

10	651	N	486	-0-	-165	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	26	1	438	2	N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	41	1	660	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

10	806	N	703	-0-	-103	-0-	43	1	660	2	N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	N	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	46	1	739	2	N	-0-					-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	40	1	670	2	N	-0-					-0-
02	868	N	686	-0-	-182	-0-	42	1	644	2	N	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	42	1	680	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

10	589	N	412	-0-	-177	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	N	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	38	1	572	2	N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	34	1	543	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

10	1116	N	964	-0-	-152	-0-	58	1	906	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	67	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	61	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	65	1	1050	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

10	775	N	487	-0-	-288	-0-	29	1	458	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	-0-					-0-
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	46	1	746	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

10	1922	N	1070	-0-	-852	-0-	65	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	76	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	78	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	94	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	88	1	1419	2	N	-0-					-0-

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

10	465	N	335	-0-	-130	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

10	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

10	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1389	-0-	-67	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 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
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	673	-0-	-443	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

10	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	961	N	656	-0-	-305	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

10	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	810	N	291	-0-	-519	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	663	-0-	-515	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	532	N	372	-0-	-160	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	668	2	33	9	N	30					184
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	N	7					191
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					191
01	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			N	-0-					191
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	2			N	-0-					191
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					191

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2031	-0-	-356	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

10	961	N	956	-0-	-5	-0-	58	1	898	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	963	-0-	-207	-0-	53	1	910	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	59	1	943	2	N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	2	N	-0-					-0-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1519	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1426	2	10	9	Y	9	7	1			6
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1470	2	7	9	Y	6	8	1			4
01	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1452	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	2	8	9	Y	7					11
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	Y	8	9	1			10

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1264	2	31	9	Y	28	28	1			17
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1204	2	45	9	Y	41	33	1			25
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1277	2	34	9	Y	31	37	1			19
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1131	2	36	9	Y	33	36	1			16
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1067	2	35	9	Y	32					48
03	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1098	2	34	9	Y	31	39	1			40

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

10	558	N	273	-0-	-285	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
11	540	N	389	-0-	-151	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

10	620	N	580	-0-	-40	-0-	574	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	561	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	583	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	515	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5					7
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	567	2	6	9	Y	5	6	1			6

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705

10	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	1804	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1815	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1837	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1747	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	1575	2	6	9	Y	5					7
03	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1740	2	7	9	Y	6	6	1			7

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

10	558	N	251	-0-	-307	-0-	15	1	236	2	N	-0-					-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	241	-0-	-162	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	22	1	350	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	428	-0-	-192	-0-	422	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	600	N	151	-0-	-449	-0-	150	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	589	N	45	-0-	-544	-0-	45	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	Y	7					7
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	Y	8	6	1			9

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1420	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	1372	N	1303	-0-	-69	-0-	1297	2	6	9	Y	5					7
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1427	2	6	9	Y	5	6	1			6

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	651	N	325	-0-	-326	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	58	1	946	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	30	1	462	2	N	-0-					-0-
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	35	1	600	2	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	812	2	N	-0-					-0-
03	930	N	839	-0-	-91	-0-	49	1	790	2	N	-0-					-0-

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
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	947	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	990	N	911	-0-	-79	-0-	904	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	940	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	918	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	828	2	6	9	Y	5					7
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	920	2	6	9	Y	5	6	1			6

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	695	2	12	9	Y	11	10	1			7
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	625	2	15	9	Y	14	12	1			9
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	711	2	13	9	Y	12	14	1			7
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13	14	1			6
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11					17
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	731	2	12	9	Y	11	14	1			14

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	875	-0-	-357	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	34	1	534	2	N	-0-					-0-
11	930	N	868	-0-	-62	-0-	48	1	820	2	N	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	56	1	889	2	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	N	-0-					-0-

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
10	682	N	335	-0-	-347	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	2	N	-0-					-0-
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	34	1	557	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	4					60
						4	9									
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	3	49	1			14
						3	9									
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	50	1	545	2	Y	9					23
						10	9									
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	26	1	469	2	Y	7					30
						8	9									
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	28	1	417	2	Y	9					39
						10	9									
03	589 N	505	-0-	-84	-0-	36	1	462	2	Y	6					45
						7	9									

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

10	589 N	547	-0-	-42	-0-	45	1	500	2	Y	2					45
						2	9									
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	41	1	451	2	Y	3	37	1			11
						3	9									
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	45	1	493	2	Y	5					16
						6	9									
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	Y	5					21
						6	9									
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	6					27
						7	9									
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	Y	5					32
						6	9									

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

10	403 N	357	-0-	-46	-0-	29	1	326	2	Y	2					43
						2	9									
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	27	1	295	2	Y	2	35	1			10
						2	9									
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	30	1	331	2	Y	6					16
						7	9									
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	17	1	293	2	Y	5					21
						6	9									
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	6					27
						7	9									
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	24	1	308	2	Y	5					32
						6	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1102	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1033	2	14	9	Y	13	10	1			8
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1062	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1068	2	11	9	Y	10	11	1			5
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	967	2	11	9	Y	10					15
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1058	2	11	9	Y	10	12	1			13

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

10	403	N	290	-0-	-113	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	21	1	353	2	N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	21	1	312	2	N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

10	465	N	328	-0-	-137	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1023	N	585	-0-	-438	-0-	36	1	549	2	N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	76	1	1221	2	N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	63	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	60	1	965	2	N	-0-					-0-

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
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	20	1	314	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	682	N	473	-0-	-209	-0-	28	1	445	2	N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	32	1	547	2	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	37	1	599	2	N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	669	2	19	9	Y	17	16	1			10
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	634	2	28	9	Y	25	20	1			15
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	554	2	22	9	Y	20	23	1			12
01	682	N	532	-0-	-150	-0-	510	2	22	9	Y	20	22	1			10
02	616	N	453	-0-	-163	-0-	439	2	14	9	Y	13					23
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	488	2	11	9	Y	10	19	1			14

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

10	930	N	809	-0-	-121	-0-	803	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	900	N	720	-0-	-180	-0-	713	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	710	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	806	N	633	-0-	-173	-0-	627	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	597	2	6	9	Y	5					7
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	676	2	6	9	Y	5	6	1			6

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					76
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			Y	-0-					76
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					76
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					76
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					76
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					76

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	Y	5					15
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	9	1			10
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	348	2	7	9	Y	6					16
01	DLQ G-10		296	-0-	296	296	282	2	14	9	Y	13	19	1			10
02	DLQ G-10		326	-0-	326	622	322	2	4	9	Y	4					14
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					14

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	Y	6	34	1			17
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	724	2	10	9	Y	9					26
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	Y	8					34
01	DLQ G-10		689	-0-	689	689	680	2	9	9	Y	8					42
*02	DLQ G-10		694	-0-	694	1383	683	2	11	9	Y	10					52
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1383					Y	NO RPT					52

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	631	2	23	9	N	21					77
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	675	2	3	9	N	3					80
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	732	2	30	9	N	27					107
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	557	2	12	9	N	11					118
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	740	2	17	9	N	15					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					30
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1					31
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2					33
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	275	2	4	9	Y	4					37
*02	DLQ G-10	276	-0-	276	555	246	2	30	9	Y	27					64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	555					Y	NO RPT					64

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	485	2	8	9	Y	7	34	1			17
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	493	2	10	9	Y	9					26
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	509	2	9	9	Y	8					34
01	DLQ G-10	515	-0-	515	515	507	2	8	9	Y	7					41
02	DLQ G-10	499	-0-	499	1014	487	2	12	9	Y	11					52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					52

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					28
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	Y	1					29
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					31
01	DLQ G-10	780	-0-	780	780	776	2	4	9	Y	4					35
*02	DLQ G-10	829	-0-	829	1609	799	2	30	9	Y	27					62
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1609					Y	NO RPT					62

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9					57
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	712	2	20	9	Y	18					75
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	740	2	12	9	Y	11	69	1			17
01	DLQ G-10	706	-0-	706	706	692	2	14	9	Y	13					30
02	DLQ G-10	652	-0-	652	1358	646	2	6	9	Y	5					35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1358					Y	NO RPT					35

COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	Y	9					39
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1430	2	26	9	Y	24					63
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1447	2	37	9	Y	34					97
01	DLQ G-10	921	-0-	921	921	902	2	19	9	Y	17					114
02	DLQ G-10	1517	-0-	1517	2438	1486	2	31	9	Y	28					142
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2438					Y	NO RPT					142

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	Y	6					20
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	702	2	7	9	Y	6	12	1			14
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	Y	8					22
01	DLQ G-10	714	-0-	714	714	695	2	19	9	Y	17	26	1			13
02	DLQ G-10	663	-0-	663	1377	656	2	7	9	Y	6					19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377					Y	NO RPT					19

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	Y	6					20
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	438	2	7	9	Y	6	12	1			14
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	472	2	9	9	Y	8					22
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	442	2	19	9	Y	17	26	1			13
02	DLQ G-10	411	-0-	411	872	404	2	7	9	Y	6					19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT					19

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10	9	Y	9					57
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	649	2	20	9	Y	18					75
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	621	2	12	9	Y	11	69	1			17
01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	607	2	14	9	Y	13					30
02	DLQ G-10	518	-0-	518	1139	512	2	6	9	Y	5					35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1139					Y	NO RPT					35

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	676	2	33	9	N	30					142
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					143
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	734	2	26	9	N	24					167
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	700	2	18	9	N	16					183
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	620	2	18	9	N	16					199
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	Y	6					20
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	531	2	7	9	Y	6	12	1			14
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	Y	8					22
01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	509	2	19	9	Y	17	26	1			13
02	DLQ G-10	499	-0-	499	1027	492	2	7	9	Y	6					19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1027					Y	NO RPT					19

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	Y	6					43
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	Y	12					55
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	Y	8	51	1			12
01	DLQ G-10	860	-0-	860	860	850	2	10	9	Y	9					21
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1685	822	2	3	9	Y	3					24
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1685					Y	NO RPT					24

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	117	2	8	9	Y	7					31
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	435	2	21	9	Y	19					50
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	460	2	30	9	Y	27					77
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	374	2	14	9	Y	13					90
02	DLQ G-10	158	-0-	158	546	134	2	24	9	Y	22					112
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					112

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	68	1			34
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1553	2	20	9	Y	18					52
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1591	2	19	9	Y	17					69
01	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1510	1495	2	15	9	Y	14					83
02	DLQ G-10	1437	-0-	1437	2947	1413	2	24	9	Y	22					105
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					105

COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	503	2	30	9	Y	27					88
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	546	2	35	9	Y	32					120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	84	1			63
01	DLQ G-10	511	-0-	511	511	468	2	43	9	Y	39					102
02	DLQ G-10	165	-0-	165	676	154	2	11	9	Y	10					112
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	676					Y	NO RPT					112

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	517	2	10	9	Y	9	45	1			23
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	Y	12					35
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	460	2	12	9	Y	11					46
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	231	2	11	9	Y	10					56
02	DLQ G-10	640	-0-	640	882	623	2	17	9	Y	15					71
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	882					Y	NO RPT					71

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					220
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	178	1			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					224
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					70
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					70
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					70
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					70
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					70
03	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					70

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					63
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					63
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					63
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					63
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					63
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					63

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	257	-0-	-766	-0-	257	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	127	-0-	-927	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-			-0-
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
11	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2		N	-0-			-0-
12	930 N	368	-0-	-562	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	930 N	305	-0-	-625	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			-0-
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	1		N	-0-			-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	1		N	-0-			-0-
12	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	1		N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1		N	-0-			-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
10	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	1			N	-0-					-0-
11	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1334	1			N	-0-					-0-
12	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	1			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	1			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					-0-
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	1			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	1			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	1			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	1			N	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	1			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	1			N	-0-					-0-
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	1			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

10	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	1			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	494	1			N	-0-					-0-
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

10	DLQ G-10		807	-0-	807	9725	806	1	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		820	-0-	820	10545	820	1			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		919	-0-	919	11464	919	1			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		720	-0-	720	12184	720	1			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		721	-0-	721	12905	720	1	1	9	Y	1					8
03	DLQ G-10		808	-0-	808	13713	807	1	1	9	Y	1					9

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
10	DLQ G-10	167	-0-	167	3205	166	1	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10	163	-0-	163	3368	163	1			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	262	-0-	262	3630	262	1			Y	-0-					7
01	DLQ G-10	325	-0-	325	3955	325	1			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	313	-0-	313	4268	312	1	1	9	Y	1					8
03	DLQ G-10	199	-0-	199	4467	198	1	1	9	Y	1					9

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 086640 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481

10	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					20
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	3			Y	-0-					20
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3			Y	-0-					20
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					20
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	118	3			Y	-0-					20
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					20

OZONA TOWNSITE A WELL #: 5 RRCID -> 103452 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512

10	347 S	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					47
11	248 S	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					47
12	217 S	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					47
01	341 S	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					47
02	230 S	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					47
*03	204 S	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					47

OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787

10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					41
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					41
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					41
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					41
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					41
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					41

OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699

10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					46
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					46
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					46
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					46
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					46
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					46

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC 800311
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
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					5
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					5
*12	651	N	624	-0-	-27	-0-	615	3	9	9	Y	8					13
*01	651	N	623	-0-	-28	-0-	614	3	9	9	Y	8					21
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6					27
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7					34

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					1
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	Y	1					25
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			Y	-0-					25
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-					25
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					25
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			Y	-0-					25
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					25

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	3	4	9	N	4					73
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	820	3	42	9	N	38					111
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	804	3	4	9	N	4					115
01	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					115
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	718	3			N	-0-					115
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	747	3	42	9	N	38					153

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					126
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	245	3	4	9	N	4					130
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					130
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					130
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					130
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					130

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	3	14	9	N	13					100
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	920	3	40	9	N	36					136
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	970	3	51	9	N	46					182
01	1023	N	867	-0-	-156	-0-	846	3	21	9	N	19					201
02	896	N	542	-0-	-354	-0-	542	3			N	-0-	183	1			18
03	1023	N	646	-0-	-377	-0-	602	3	44	9	N	40					58

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 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
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					2
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					2
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					2
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					2
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			Y	-0-					2
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					2

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 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
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	7	9	N	6					32
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	866	3	20	9	N	18					50
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	881	3	2	9	N	2					52
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	871	3	13	9	N	12					64
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	769	3	11	9	N	10					74
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	846	3	9	9	N	8					82

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	Y	1					19
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					19
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	419	3	4	9	Y	4					23
*01	434	N	368	-0-	-66	-0-	364	3	4	9	Y	4					27
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3					30
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	404	3	4	9	Y	4					34

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					17
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					17
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					17
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					17
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					17
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					17

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	967	3	1	9	N	1					93
11	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					93
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-					93
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					93
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					93
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					93

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	779	3	2	9	Y	2					43
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					43
*12	806	N	706	-0-	-100	-0-	697	3	9	9	Y	8					51
*01	775	N	758	-0-	-17	-0-	749	3	9	9	Y	8					59
*02	756	N	600	-0-	-156	-0-	592	3	8	9	Y	7					66
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	3	9	9	Y	8					74

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					149
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					149
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					149
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					149
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					149
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					149

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					2
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					2
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					2
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	655	3	18	9	N	16					18
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					18
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	N	2					20

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	3	3	9	N	3					98
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	3	10	9	N	9					107
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	3	7	9	N	6					113
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	N	1					114
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					114
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					114

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1895	3	3	9	N	3					50
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					50
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					50
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1975	3	14	9	N	13					63
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	3	1	9	N	1					64
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1833	3	18	9	N	16					80

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3	9	N	3					113
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1143	3	30	9	N	27					140
12	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1157	3	4	9	N	4					144
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1118	3	18	9	N	16					160
02	1092	N	941	-0-	-151	-0-	931	3	10	9	N	9					169
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	3	4	9	N	4					173

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					82
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1010	3	3	9	N	3					85
12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1081	3	10	9	N	9					94
01	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037	3			N	-0-					94
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	N	1					95
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					95

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	N	1					147
11	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					147
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					147
01	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	3			N	-0-					147
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					147
03	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	3			N	-0-					147

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
10	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1599	3	2	9	N	2					42
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	3	3	9	N	3					45
12	3100	N	3305	-0-	205	205	3303	3	2	9	N	2					47
01	3073	N	2868	-0-	-205	-0-	2868	3			N	-0-					47
02	2800	N	5245	-0-	2445	2445	5245	3			N	-0-					47
*03	3961	X	1516	-0-	-2445	-0-	1516	3			N	-0-					47

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4582	-0-	1782	1782	4582	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1326	-0-	-1774	8	1326	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3			N	-0-					40
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	3	6	9	N	5					45
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	3	6	9	N	5					50
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1186	3	6	9	N	5					55
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	1060	3			N	-0-					55
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	924	3	2	9	N	2					57

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

10	713	N	701	-0-	-12	-0-	700	3	1	9	N	1					146
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					146
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					146
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					146
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	3			N	-0-					146
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					146

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					127
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					127
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					130
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	569	3	4	9	N	4					134
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	536	3	1	9	N	1					135
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	379	3	8	9	N	7					142

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	979	3	1	9	N	1					39
11	960	N	767	-0-	-193	-0-	731	3	36	9	N	33					72
12	1054	N	921	-0-	-133	-0-	896	3	25	9	N	23					95
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	3			N	-0-					95
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	639	3			N	-0-					95
03	930	N	435	-0-	-495	-0-	435	3			N	-0-					95

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	3	6	9	N	5	2	8			203
11	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1261	3	15	9	N	14	182	1			35
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					35
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1281	3	6	9	N	5					40
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1274	3	2	9	N	2					42
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1317	3	12	9	N	11					53

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

10	1240	N	997	-0-	-243	-0-	994	3	3	9	N	3					168
11	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	1069	3			N	-0-					168
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	3	1	9	N	1	1	8			168
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	3	9	9	N	8	8	8			168
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1303	3	9	9	N	8	8	8			168
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	3	9	9	N	8	8	8			168

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2136	3	2	9	N	2					128
11	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	3			N	-0-					128
12	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					128
01	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	1988	3			N	-0-					128
02	1876	N	1765	-0-	-111	-0-	1765	3			N	-0-					128
03	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1082	3	4	9	N	4					62
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					62
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					62
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					62
02	924	N	905	-0-	-19	-0-	901	3	4	9	N	4					66
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	N	3					69

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

10	651	N	555	-0-	-96	-0-	552	3	3	9	N	3					58
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	545	3	7	9	N	6					64
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					64
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	490	3	23	9	N	21					85
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	362	3	4	9	N	4					89
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	N	3					92

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177

10	930	N	824	-0-	-106	-0-	823	3	1	9	N	1					95
11	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	3			N	-0-					95
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					95
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					95
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					95
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					95

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

10	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2414	3	4	9	N	4					158
11	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	3			N	-0-					158
12	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	3			N	-0-					158
01	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3			N	-0-					158
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2143	3	17	9	N	15	6	8			167
*03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2357	3	12	9	N	11	8	8			170

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

10	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2407	3	4	9	N	4					72
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2433	3	2	9	N	2					74
12	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	2322	3			N	-0-					74
01	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2340	3	7	9	N	6					80
02	2268	N	2084	-0-	-184	-0-	2078	3	6	9	N	5					85
03	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2283	3	13	9	N	12					97

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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
10	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	2804	3	6	9	N	5					51
11	3090	X	2877	-0-	-213	-0-	2869	3	8	9	N	7					58
12	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	2931	3			N	-0-					58
01	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2834	3	12	9	N	11					69
02	2744	X	2626	-0-	-118	-0-	2620	3	6	9	N	5					74
*03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3006	3	2	9	N	2					76

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2755	3	3	9	N	3					32
11	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	2595	3	11	9	N	10					42
12	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	2691	3			N	-0-					42
01	2759	N	2542	-0-	-217	-0-	2541	3	1	9	N	1					43
02	2436	N	2296	-0-	-140	-0-	2284	3	12	9	N	11					54
03	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2489	3	4	9	N	4					58

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	3			N	-0-					30
11	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1347	3	2	9	N	2					32
12	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	1367	3	7	9	N	6					38
01	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1372	3	4	9	N	4					42
02	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			N	-0-					42
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1445	3	21	9	N	19					61

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

10	651	N	640	-0-	-11	-0-	637	3	3	9	N	3					104
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	3	8	9	N	7					111
12	0	W	1317	-0-	1317	1317	1317	3			N	-0-					111
01	0	W	1138	-0-	1138	2455	1138	3			N	-0-					111
02	2400	N	1994	-0-	-406	2049	1982	3	12	9	N	11					122
*03	2585	N	536	-0-	-2049	-0-	533	3	3	9	N	3					125

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

10	558	N	482	-0-	-76	-0-	481	3	1	9	N	1					154
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	N	1					155
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					155
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					155
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-					155
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					155

STANOLIND OPERATING LLC 813995
MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

10	1023	N	454	-0-	-569	-0-	448	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	9	10	1			2
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	8	7	1			3
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	6	7	1			2
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	391	3	7	9	Y	6	5	1			3
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	Y	5	7	1			1

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	25	-0-	-143	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2015	2	14	9	Y	13					77
11	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	2002	2	13	9	Y	12					89
12	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	1474	2	19	9	Y	17					106
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	Y	3					109
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	2	8	9	Y	7	1	8			115
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1822	2	14	9	Y	13	103	1			25

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
12	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1034	3	26	9	Y	24	20	1			4
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1209	3	28	9	Y	25	18	1			11
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1271	3	25	9	Y	23	30	1			4

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	25	-0-	-254	-0-	16	3	9	9	Y	8	6	1			2
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	313	3	9	9	Y	8	6	1			4
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	297	3	8	9	Y	7	9	1			2

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

10	1209	N	808	-0-	-401	-0-	806	2	2	9	Y	2					16
11	1230	N	668	-0-	-562	-0-	665	2	3	9	Y	3					19
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	Y	3					22
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	Y	3					25
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	Y	6					31
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	Y	8					39

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	651	N	519	-0-	-132	-0-	510	2	9	9	Y	8					37
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	512	2	7	9	Y	6					43
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5					48
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					48
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					48
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					48

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	441	-0-	-520	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
OZONA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 070255 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	S	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
11	277	S	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	272	S	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	185	S	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	317	S	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*03	272	S	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	426	-0-	-225	-0-	420	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	545	3	7	9	Y	6	4	1			3
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	496	3	6	9	Y	5	7	1			1

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14	9	N	13	13	8			-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	Y	8					8
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	649	3	20	9	Y	18					26
03	682	N	364	-0-	-318	-0-	343	3	21	9	Y	19					45

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	7					7
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	191	3	19	9	Y	17					24
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	346	3	21	9	Y	19					43

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	643	3	34	9	Y	31	188	1			45
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	426	3	26	9	Y	24					69
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	397	3	25	9	Y	23					92
01	682	N	459	-0-	-223	-0-	451	3	8	9	Y	7					99
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	671	3	19	9	Y	17					116
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	537	3	21	9	Y	19					135

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	3	4	9	Y	4					15
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	92	3	2	9	Y	2					17
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	11	3	7	9	Y	6					23
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	11	3	17	9	Y	15					38
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	3	8	9	Y	7	24	1			21
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	63	3	18	9	Y	16					37

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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	98	3	1	9	Y	1					1
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					2

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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					52
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					52
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					52
01	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			Y	-0-					52
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			Y	-0-					52
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					52

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	578	-0-	-352	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	516	-0-	-296	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	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
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1740	3	33	9	Y	30	28	1			16
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1616	3	33	9	Y	30	38	1			8
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1518	3	33	9	Y	30	27	1			11
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1608	3	23	9	Y	21	25	1			7
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2424	3	22	9	Y	20	15	1			12
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	3	24	9	Y	22	27	1			7

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
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					24
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					24
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					24
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					24
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					24
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	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
10	992	N	204	-0-	-788	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	900	N	705	-0-	-195	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					16
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					16
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					16
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					16
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			Y	-0-					16
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					16

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
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

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
10	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	946	-0-	-108	-0-	936	3	10	9	Y	9	8	1			1
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	3	11	9	Y	10	7	1			4
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	3	10	9	Y	9	12	1			1

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
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	Y	5	3	1			3
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	681	3	4	9	Y	4	6	1			1

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	701	-0-	-384	-0-	694	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	837	N	616	-0-	-221	-0-	609	3	7	9	Y	6	8	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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					3
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	Y	7					10
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	431	2	14	9	Y	13	18	1			5

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	Y	3					3
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	36	2	8	9	Y	7					10
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	27	2	14	9	Y	13	19	1			4

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
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	430	-0-	-593	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	348	-0-	-268	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

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
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	928	-0-	-653	-0-	907	3	21	9	Y	19	15	1			4
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1479	3	22	9	Y	20	14	1			10
03	1147	N	745	-0-	-402	-0-	725	3	20	9	Y	18	23	1			5

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
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2					16
11	660	N	385	-0-	-275	-0-	382	2	3	9	Y	3					19
12	899	N	613	-0-	-286	-0-	610	2	3	9	Y	3					22
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3					25
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	Y	6					31
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	Y	8					39

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3					13
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					15
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2					17
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2					19
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	Y	7					26
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	Y	7					33

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	Y	3					3
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	Y	7					10
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	2	14	9	Y	13	18	1			5

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	Y	10					36
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	276	2	9	9	Y	8					44
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	319	2	8	9	Y	7					51
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	324	2	12	9	Y	11					62
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	333	2	21	9	Y	19					81
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	Y	16					97

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	329	-0-	-343	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	764	-0-	-132	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3					3
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	479	2	10	9	Y	9	2	8			10
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	Y	13	18	1			5

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

10	4030	X	2912	-0-	-1118	-0-	2912	3			Y	-0-					10
11	3900	X	2766	-0-	-1134	-0-	2765	3	1	9	Y	1					11
12	3472	X	2453	-0-	-1019	-0-	2450	3	3	9	Y	3					14
01	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3271	3	3	9	Y	3					17
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2827	3	3	9	Y	3					20
03	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2573	3	22	9	Y	20	15	8			25

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

10	1829	N	1063	-0-	-766	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	906	-0-	-834	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1125	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	738	-0-	-409	-0-	705	3	33	9	Y	30	30	8			-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					165
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					165
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					165
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					165
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					165
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					165

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

10	1643	N	744	-0-	-899	-0-	719	3	25	9	Y	23					131
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	3	11	9	Y	10					141
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1040	3	12	9	Y	11					152
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1008	3	21	9	Y	19					171
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	3	17	9	Y	15					186
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	976	3	30	9	Y	27					213

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2					14
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	Y	3					17
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2					19
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2					21
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	Y	6					27
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	Y	7					34

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

10	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			Y	-0-					6
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					7
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	146	3	3	9	Y	3					10
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	3	3	9	Y	3					13
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3					16
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	127	3	6	9	Y	5					21

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12	9	Y	11	9	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	399	3	12	9	Y	11	8	1			5
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	3	11	9	Y	10	14	1			1

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	604	3	46	9	Y	42					135
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	541	3	42	9	Y	38	5	8			168
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	470	3	37	9	Y	34	178	1	7	8	17
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	541	3	39	9	Y	35	2	8			50
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	533	3	20	9	Y	18					68
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	416	3	79	9	Y	72	31	8			109

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	2	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	2	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	48	1	275	2	N	-0-					-0-

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

10	527	N	519	-0-	-8	-0-	65	1	454	3	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	452	3	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	3	N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	65	1	441	3	N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	57	1	409	3	N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	66	1	419	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

10	527	N	491	-0-	-36	-0-	61	1	430	3	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	63	1	429	3	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	69	1	457	3	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	65	1	441	3	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	409	3	N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	63	1	406	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	38	1	268	3	N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	27	1	181	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	32	1	217	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	31	1	199	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	N	-0-					-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	61	1	417	3	N	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	67	1	446	3	N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	64	1	437	3	N	-0-					-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	N	-0-					-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	70	1	447	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

10	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	126	1	882	3	N	-0-					-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	127	1	865	3	N	-0-					-0-
12	961 N	850	-0-	-111	-0-	111	1	739	3	N	-0-					-0-
01	1023 N	957	-0-	-66	-0-	122	1	835	3	N	-0-					-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	3	N	-0-					-0-
*03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	128	1	820	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	94	1	658	3	N	-0-					-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	95	1	643	3	N	-0-					-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	107	1	710	3	N	-0-					-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	687	3	N	-0-					-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	89	1	637	3	N	-0-					-0-
03	806 N	703	-0-	-103	-0-	95	1	608	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

10	155 N	144	-0-	-11	-0-	18	1	126	3	N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

10	248 N	226	-0-	-22	-0-	28	1	198	3	N	-0-					-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	28	1	180	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

10	186 N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	N	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	23	1	155	3	N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	69	1	486	3	N	-0-					-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	N	-0-					-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	76	1	507	3	N	-0-					-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	71	1	489	3	N	-0-					-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	63	1	455	3	N	-0-					-0-
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	73	1	467	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	930 X	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

10	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	700 N	602	-0-	-98	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

10	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	952 N	869	-0-	-83	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 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
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	785	-0-	-300	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 062566 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 062570 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 063254 COMPL. DATE 12/27/1974 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

10	156		156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

10	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	3596	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3351	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
01	3658	X	2594	-0-	-1064	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2051	-0-	-1253	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2310	-0-	-1348	-0-	2150	3	160	9	Y	145	145	1			-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	619	-0-	-277	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	558	-0-	-310	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

10	682	X	496	-0-	-186	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

10	93	X	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

10	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	734	-0-	-166	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			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
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

10	T. A.	42	-0-	42	363	42	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	42	-0-	42	405	42	3			Y	-0-					-0-
12	419 X	14	-0-	-405	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
02	588 N	503	-0-	-85	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	443	-0-	-157	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	383	-0-	-237	-0-	383	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
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	737	-0-	-224	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	125	-0-	-211	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	108	-0-	-388	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	374	-0-	-370	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	328	-0-	-176	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

10	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

10	3100	N	1445	-0-	-1655	660	1445	3			Y	-0-					-0-
11	2094	N	1434	-0-	-660	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1152	-0-	-192	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	1020	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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	513	-0-	-297	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	253	-0-	-111	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	292	-0-	-483	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 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
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	124	-0-	-386	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 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
10	T. A.		152	-0-	152	1148	152	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		230	-0-	230	1378	230	3			Y	-0-					-0-
12	1641	X	263	-0-	-1378	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1774	-0-	-675	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1454	-0-	-758	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1451	-0-	-998	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 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
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

10	2263	X	2194	-0-	-69	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
12	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1603	-0-	-598	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1356	-0-	-632	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1364	-0-	-837	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	183	-0-	-209	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	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
10	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	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
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

10	2666	X	2346	-0-	-320	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2075	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
12	2263	X	2049	-0-	-214	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1648	-0-	-708	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1442	-0-	-574	-0-	1387	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1358	3	78	9	Y	71	71	1			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					35
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					35
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					35
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					35
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					35
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					35

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	3	2	9	Y	2					31
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	Y	5					36
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	541	3	7	9	Y	6					42
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4	1	8			45
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	3	6	9	Y	5					50
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	525	3	3	9	Y	3					53

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	740	3	3	9	Y	3					40
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	787	3	9	9	Y	8					48
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	764	3	8	9	Y	7	34	1	1	8	20
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	689	3	2	9	Y	2					22
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	664	3	9	9	Y	8					30
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	649	3	3	9	Y	3					33

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	Y	5					60
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5					65
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	441	3	12	9	Y	11	54	1			22
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	3	6	9	Y	5					27
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	398	3	3	9	Y	3					30
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	436	3	11	9	Y	10					40

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
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	818	3	8	9	Y	7					64
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	840	3	15	9	Y	14					78
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	857	3	13	9	Y	12	60	1			30
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	852	3	14	9	Y	13					43
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	791	3	14	9	Y	13					56
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	865	3	19	9	Y	17					73

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
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	477	3	4	9	Y	4					49
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			Y	-0-					49
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	430	3	10	9	Y	9	53	1			5
01	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-					5
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			Y	-0-					5
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					5

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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					19
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	296	3	1	9	Y	1					20
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	Y	1					21
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					21
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	276	3	2	9	Y	2					23
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					23

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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	3	6	9	N	5	36	1			7
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3	1	8			9
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4					13
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	434	3	2	9	N	2					15
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			N	-0-					15
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					15

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
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1033	-0-	-395	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	1004	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
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					29
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					30
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1	9	Y	1	1	8			30
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					30
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			Y	-0-					30
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	8			30

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
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	448	3	2	9	Y	2					37
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	466	3	4	9	Y	4					41
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	Y	2					43
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					43
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	376	3	1	9	Y	1					44
03	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3			Y	-0-					44

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
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	532	3	2	9	Y	2	35	1			6
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4					10
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	Y	2					12
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4					16
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	424	3			Y	-0-					16
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	392	3	1	9	Y	1					17

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
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			Y	-0-					32
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			Y	-0-					32
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	3	7	9	Y	6					38
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2					40
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	656	3	6	9	Y	5					45
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	744	3	6	9	Y	5					50

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
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	244	3	2	9	N	2	53	1			10
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	232	3	6	9	N	5					15
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	228	3	4	9	N	4					19
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	N	3					22
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5					27
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2					29

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
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					46
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	288	3	1	9	N	1	38	1			9
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	3	1	9	N	1					10
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	N	2					12
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					12
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	223	3	2	9	N	2					14

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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	173	3	2	9	N	2					21
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					21
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					21
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					21
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					21
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					21

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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1					36
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	235	3	1	9	Y	1					37
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					37
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	Y	5					42
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2					44
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	3	6	9	Y	5					49

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
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	747	3	8	9	Y	7	1	8			42
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	762	3	9	9	Y	8					50
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-	40	1			10
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	3	8	9	Y	7					17
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	701	3	6	9	Y	5					22
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	3	7	9	Y	6					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					22
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					22
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					22
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					22
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					22
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	Y	3	1	8			29
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1					30
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					30
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	Y	1					31
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	598	3			Y	-0-					31
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	621	3	3	9	Y	3					34

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					38
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	Y	4					42
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	516	3	2	9	Y	2					44
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	508	3	4	9	Y	4					48
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	468	3	6	9	Y	5					53
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	500	3	4	9	Y	4					57

BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	Y	6					30
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					32
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					32
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	3	4	9	Y	4	2	8			34
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					35
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	1	8			37

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782

10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	3	8	9	Y	7					20
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	Y	6					26
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	Y	5	1	8			30
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	653	3	7	9	Y	6					36
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	581	3	1	9	Y	1					37
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	722	3	18	9	Y	16					53

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815

10	3100	N	926	-0-	-2174	32	924	3	2	9	Y	2					15
11	938	N	906	-0-	-32	-0-	905	3	1	9	Y	1					16
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	909	3	7	9	Y	6	1	8			21
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	888	3	15	9	Y	14					35
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	806	3	7	9	Y	6					41
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	903	3	10	9	Y	9					50

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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					26
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					26
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					26
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					26
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					26
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					26

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
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					44
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					44
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-	32	1			12
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	3	6	9	Y	5					17
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	3	12	9	Y	11					28
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	3	9	9	Y	8					36

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
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	730	3	3	9	Y	3					60
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	741	3	1	9	Y	1					61
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9	9	Y	8	55	1			14
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	3	1	9	Y	1					15
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	693	3	4	9	Y	4					19
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	Y	2					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					27
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					27
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					27
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					27
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					27
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					27

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
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			Y	-0-					17
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	495	3	2	9	Y	2					19
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	3	2	9	Y	2					21
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	Y	5					26
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	433	3	1	9	Y	1					27
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	3	1	9	Y	1					28

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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					5
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					5
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			Y	-0-					5
01	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			Y	-0-					5
02	448	N	278	-0-	-170	-0-	278	3			Y	-0-					5
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					5

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
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	839	3	4	9	Y	4					34
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	858	3	6	9	Y	5					39
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	3	6	9	Y	5					44
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	897	3	10	9	Y	9	2	8			51
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	3	7	9	Y	6					57
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	943	3	7	9	Y	6					63

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
10	837	N	578	-0-	-259	-0-	578	3			Y	-0-					37
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4					41
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	661	3	3	9	Y	3					44
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1					45
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					45
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	617	3	3	9	Y	3					48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			Y	-0-					36
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	327	3	41	9	Y	37					73
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	3	4	9	Y	4	67	1			10
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	302	3	6	9	Y	5					15
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	3			Y	-0-					15
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	285	3	4	9	Y	4					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					34
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	3	4	9	Y	4					38
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	704	3	4	9	Y	4					42
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7	9	Y	6					48
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	Y	3					51
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2					53

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					8
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					8
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					8
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					8
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-					8
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	564	3	6	9	Y	5					36
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					36
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1					37
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	Y	1					38
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	547	3	4	9	Y	4					42
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	607	3	1	9	Y	1					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	451	3	1	9	Y	1					50
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			Y	-0-					50
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1					51
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	447	3	8	9	Y	7					58
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	400	3	2	9	Y	2					60
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					60

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					17
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					17
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					17
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	2	8			19
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	Y	5					24
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					24

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
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	179	3	3	9	Y	3					41
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			Y	-0-					41
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	Y	2	1	8			42
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	713	3	25	9	Y	23	2	8			63
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	647	3	11	9	Y	10	1	8			72
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	608	3	15	9	Y	14	1	8			85

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			Y	-0-					36
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			Y	-0-					36
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	501	3	3	9	Y	3					39
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	475	3	6	9	Y	5	2	8			42
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			Y	-0-					42
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			Y	-0-					42

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					16
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1					17
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	482	3	3	9	Y	3					20
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	Y	2					22
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	443	3	3	9	Y	3	1	8			24
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	484	3	6	9	Y	5					29

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					32
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			Y	-0-					32
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			Y	-0-					32
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			Y	-0-					32
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2					34
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	559	3	3	9	Y	3					34
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	Y	1					35
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	572	3	2	9	Y	2					37
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					39
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	531	3			Y	-0-					39
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7	9	Y	6					45

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2213	N	1079	-0-	-1134	-0-	1073	3	6	9	Y	5					48
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1094	3	8	9	Y	7					55
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1101	3	3	9	Y	3	49	1			9
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1070	3	6	9	Y	5					14
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	972	3	6	9	Y	5					19
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1079	3	3	9	Y	3					22

BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-					24
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	3			Y	-0-					24
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	600	3	4	9	Y	4	1	8			27
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	3	4	9	Y	4					31
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	567	3	3	9	Y	3					34
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	3	11	9	Y	10					44

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
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3					13
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	Y	10					23
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	3	7	9	Y	6	1	8			28
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	Y	2					30
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	946	3	11	9	Y	10	1	8			39
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	3	10	9	Y	9					48

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
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	333	3	1	9	Y	1					52
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					52
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-	40	1			12
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	271	3	2	9	Y	2	2	8			12
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			Y	-0-					12
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					12

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
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					26
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					26
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					26
01	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3			Y	-0-					26
02	1036	N	740	-0-	-296	-0-	740	3			Y	-0-					26
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	3			Y	-0-					26

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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					49
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	3	8	9	Y	7	1	8			55
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	Y	2	38	1			19
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					19
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	401	3	11	9	Y	10					29
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5					34

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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2					48
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					48
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					49
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					49
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			Y	-0-					49
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					49

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
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-					14
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					14
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					14
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					14
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			Y	-0-					14
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					14

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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2					31
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	Y	1					32
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3					35
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					35
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	3			Y	-0-					35
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	373	3	8	9	Y	7					42

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
10	1232	N	1107	-0-	-125	-0-	1093	3	14	9	Y	13					71
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1113	3	11	9	Y	10					81
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1124	3	7	9	Y	6	86	1			1
01	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1039	3	30	9	Y	27					28
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	966	3	14	9	Y	13					41
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1039	3	19	9	Y	17					58

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					47
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					47
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					47
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					47
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					47
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					47

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					36
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					36
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					36
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	N	1					37
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	383	3	4	9	N	4					41
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	479	3	3	9	N	3					44

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					32
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					32
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					32
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	3	4	9	N	4					36
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	N	1					37
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					37

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					36
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	N	1					37
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	616	3	2	9	N	2					39
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	598	3	2	9	N	2					41
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	536	3	2	9	N	2					43
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					43

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

10	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1653	3	2	9	N	2					73
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1718	3	25	9	N	23					96
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1757	3	14	9	N	13	93	1			16
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1593	3	4	9	N	4					20
02	1624	N	1124	-0-	-500	-0-	1123	3	1	9	N	1					21
03	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	1345	3	1	9	N	1					22

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	786	3	14	9	N	13	53	1			9
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	3	3	9	N	3					12
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					15
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	787	3	1	9	N	1					16
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	645	3	1	9	N	1					17
03	837	N	741	-0-	-96	-0-	739	3	2	9	N	2					19

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
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					30
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			Y	-0-					30
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	533	3	2	9	Y	2					32
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	3	3	9	Y	3					35
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					37
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	481	3	6	9	Y	5					42

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

10	806	N	710	-0-	-96	-0-	706	3	4	9	Y	4	50	1			5
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	Y	2					7
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	697	3	2	9	Y	2					9
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	680	3	3	9	Y	3					12
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	599	3	4	9	Y	4					16
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	3	6	9	Y	5					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

10	589	N	500	-0-	-89	-0-	499	3	1	9	Y	1					39
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	530	3	7	9	Y	6					45
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	507	3	4	9	Y	4	41	1			8
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	486	3	1	9	Y	1					9
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	462	3	4	9	Y	4					13
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					13

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					23
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					23
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					23
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					23
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			Y	-0-					23
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					23

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	3	4	9	Y	4					26
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	Y	4	1	8			29
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	Y	6	1	8			34
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4					38
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5	1	8			42
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	548	3	7	9	Y	6					48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					20
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					20
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					20
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					20
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			Y	-0-					20
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					20

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

10	992	N	815	-0-	-177	-0-	814	3	1	9	N	1	1	8			29
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	856	3	3	9	N	3					32
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	867	3	4	9	N	4					36
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	N	2					38
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	3			N	-0-					38
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					38

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
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					38
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					38
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					38
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					38
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	3			Y	-0-					38
03	527	N	136	-0-	-391	-0-	136	3			Y	-0-					38

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	902	3	8	9	N	7	1	8			28
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	930	3	9	9	N	8					36
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	3	2	9	N	2					38
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	3	9	9	N	8					46
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	765	3	3	9	N	3					49
03	930	N	780	-0-	-150	-0-	778	3	2	9	N	2					51

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

10	868	N	832	-0-	-36	-0-	828	3	4	9	Y	4					41
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	818	3	3	9	Y	3					44
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	3	13	9	Y	12					56
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	808	3	4	9	Y	4					60
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	729	3	3	9	Y	3					63
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	777	3	21	9	Y	19	61	1			21

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

10	713	N	684	-0-	-29	-0-	682	3	2	9	Y	2					31
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			Y	-0-					31
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			Y	-0-					31
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					31
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	Y	1	1	8			31
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					31

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					22
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					24
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					26
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	N	5					31
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					31
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	325	3	1	9	N	1					32

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	343	3	20	9	N	18	83	1			2
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	372	3	23	9	N	21					23
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	387	3	14	9	N	13					36
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	375	3	13	9	N	12					48
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	350	3	9	9	N	8					56
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	378	3	12	9	N	11					67

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					17
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					17
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					17
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	2	8			17
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					17
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2					19

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
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					27
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					27
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					27
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					27
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			Y	-0-					27
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					27

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	776	3	3	9	Y	3					53
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	790	3	2	9	Y	2	47	1			8
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	802	3	6	9	Y	5					13
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	Y	5	1	8			17
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	693	3	4	9	Y	4					21
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	765	3	7	9	Y	6					27

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	594	3	6	9	N	5	92	1			9
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	613	3	6	9	N	5					14
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	670	3	33	9	N	30					44
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	3	18	9	N	16					60
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	562	3	19	9	N	17	75	1			2
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	620	3	12	9	N	11					13

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					29
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					29
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					29
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	N	1					30
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					30
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					31

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					37
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	418	3	2	9	Y	2					39
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	434	3	3	9	Y	3	1	8			41
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			Y	-0-					41
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	3			Y	-0-					41
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			Y	-0-					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					13
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	311	3	2	9	Y	2					15
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	Y	2					17
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					17
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	Y	3					20
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					24
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					24
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					24
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					24
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					24
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					24

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
10	3100	N	5967	-0-	2867	2867	5937	3	30	9	Y	27					70
11	2867	N	-0-	-0-	-2867	-0-					Y	40	87	1			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	40	1			22
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	72					94
*02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5196	3	42	9	Y	38	87	1			45
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	55	84	1			16

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

10	2217	N	1080	-0-	-1137	-0-	1078	3	2	9	Y	2					29
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	3	9	9	Y	8					37
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1118	3	7	9	Y	6					43
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	3	9	9	Y	8					51
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	934	3	7	9	Y	6					57
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1016	3	4	9	Y	4					61

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	947	3	28	9	Y	25					102
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	3	8	9	Y	7					109
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	3	21	9	Y	19	55	1	1	8	72
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1030	3	30	9	Y	27	2	8			97
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	915	3	11	9	Y	10					107
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	987	3	21	9	Y	19	1	8			125

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

10	620	N	559	-0-	-61	-0-	558	3	1	9	Y	1	1	8			36
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					36
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					36
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					36
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			Y	-0-					36
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	571	3	1	9	Y	1	1	8			36

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

10	744	N	698	-0-	-46	-0-	695	3	3	9	Y	3					29
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	670	3	2	9	Y	2					31
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	676	3	3	9	Y	3					34
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	645	3	7	9	Y	6	2	8			38
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	607	3	4	9	Y	4					42
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	Y	4					46

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					6
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	68	3	10	9	Y	9					15
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	Y	4					19
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					19
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					19
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					19

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	Y	3					42
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	Y	2					44
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					44
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	Y	2	2	8			44
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	551	3	2	9	Y	2	1	8			45
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	570	3	3	9	Y	3					48

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
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	558	3	1	9	Y	1	1	8			15
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			Y	-0-					15
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	564	3	1	9	Y	1					16
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1	1	8			16
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	3			Y	-0-					16
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	544	3	4	9	Y	4	1	8			19

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					53
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					53
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	50	1			5
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					5
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-					5
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					5

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	377	3	3	9	Y	3					24
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2					26
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	406	3	2	9	Y	2	1	8			27
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	Y	3	2	8			28
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					31
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5					36

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2407	-0-	-693	1609	2385	3	22	9	Y	20					63
11	3000	N	1893	-0-	-1107	502	1884	3	9	9	Y	8					71
12	2025	N	1523	-0-	-502	-0-	1520	3	3	9	Y	3	64	1	1	8	9
01	2418	N	1176	-0-	-1242	-0-	1176	3			Y	-0-					9
02	1764	N	981	-0-	-783	-0-	981	3			Y	-0-					9
03	1519	N	1028	-0-	-491	-0-	1028	3			Y	-0-					9

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	561	3	10	9	Y	9					68
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	546	3	3	9	Y	3					71
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	552	3	2	9	Y	2	64	1	1	8	8
01	558	X	512	-0-	-46	-0-	503	3	9	9	Y	8					16
02	504	X	457	-0-	-47	-0-	451	3	6	9	Y	5					21
03	558	X	517	-0-	-41	-0-	508	3	9	9	Y	8					29

BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					72
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					72
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					72
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					72
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					72
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					72

CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1153	3	8	9	N	7					41
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1176	3	36	9	N	33					74
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1163	3	42	9	N	38	82	1			30
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	3	9	9	N	8					38
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1114	3	22	9	N	20					58
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	3	14	9	N	13					71

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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	226	3	43	9	N	39	56	1			19
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	254	3	59	9	N	54					73
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	243	3	53	9	N	48	95	1			26
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	260	3	76	9	N	69					95
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	234	3	34	9	N	31					126
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	267	3	65	9	N	59	163	1			22

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	N	4					21
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					23
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5					28
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	N	4					32
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	N	5					37

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

10	682	N	97	-0-	-585	-0-	97	3			N	-0-					17
11	630	N	237	-0-	-393	-0-	237	3			N	-0-					17
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					17
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					17
02	224	N	71	-0-	-153	-0-	69	3	2	9	N	2					19
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	68	3	1	9	N	1					20

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

10	899	N	843	-0-	-56	-0-	830	3	13	9	N	12					34
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	868	3	13	9	N	12					46
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	838	3	8	9	N	7	40	1			13
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	848	3	20	9	N	18	2	8			29
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	734	3	3	9	N	3					32
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	3	15	9	N	14					46

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

10	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1323	3	22	9	N	20					70
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1341	3	17	9	N	15					85
12	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1338	3	17	9	N	15	78	1			22
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	3	18	9	N	16					38
02	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1167	3	7	9	N	6	1	8			43
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1299	3	15	9	N	14					57

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-	1	5			12
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	397	3	3	9	N	3					15
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	414	3	1	9	N	1					16
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	N	5	2	8			19
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	N	1					20
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	485	3	12	9	N	11					31

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

10	3100	N	3164	-0-	64	64	3133	3	31	9	Y	28	61	1			107
11	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	16					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	50	1			93
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	23					116
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2857	3	11	9	Y	10	1	8			125
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	24	56	1			93

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
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					10
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					10
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					10
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					10
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					10
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					10

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2					17
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					17
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					17
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					17
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	N	1					28
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	N	1					29
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					29
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					29
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					29
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					29

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

10	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1062	3	4	9	N	4					43
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1092	3	9	9	N	8	37	1			14
12	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1101	3	6	9	N	5					19
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1050	3	10	9	N	9					28
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	943	3	4	9	N	4					32
03	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1052	3	10	9	N	9					41

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

10	930	N	815	-0-	-115	-0-	811	3	4	9	N	4					23
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	823	3	8	9	N	7					30
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	824	3	6	9	N	5					35
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	3	8	9	N	7					42
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	722	3	3	9	N	3					45
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	767	3	7	9	N	6					51

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

10	1023	N	923	-0-	-100	-0-	917	3	6	9	N	5					45
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6	9	N	5					50
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	3			N	-0-	5	5			45
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	N	5					50
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	855	3	1	9	N	1					51
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	3	11	9	N	10					61

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
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	859	3	7	9	N	6	49	1			7
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	3	8	9	N	7					14
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	N	6					20
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	893	3	10	9	N	9					29
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	808	3	6	9	N	5	2	8			32
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	3	7	9	N	6					38

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

10	899	N	809	-0-	-90	-0-	803	3	6	9	N	5	39	1			16
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	826	3	6	9	N	5					21
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	845	3	3	9	N	3					24
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	N	6	2	8			28
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	732	3	3	9	N	3					31
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	796	3	9	9	N	8					39

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

10	124	N	109	-0-	-15	-0-	105	3	4	9	N	4					50
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17	57	1			10
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	N	4					14
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	N	2					16
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					16
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					16

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

10	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	2130	3	1	9	N	1					30
11	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2161	3	2	9	N	2					32
12	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2219	3	42	9	N	38	44	1			26
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2175	3	21	9	N	19					45
02	2016	N	1966	-0-	-50	-0-	1949	3	17	9	N	15					60
03	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2157	3	26	9	N	24	70	1			14

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

10	744	N	662	-0-	-82	-0-	661	3	1	9	N	1	1	8			30
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	617	3	2	9	N	2					32
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	619	3	4	9	N	4					36
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	559	3	1	9	N	1					37
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	459	3			N	-0-					37
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	477	3	1	9	N	1					38

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

10	496	N	479	-0-	-17	-0-	478	3	1	9	Y	1	1	8			22
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2					24
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	490	3	4	9	Y	4	1	8			27
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	Y	2					29
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	437	3	6	9	Y	5					34
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	486	3	2	9	Y	2					36

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	N	1					22
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	3	7	9	N	6					28
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	3	9	9	N	8					36
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	552	3	7	9	N	6					42
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	484	3	8	9	N	7					49
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	528	3	4	9	N	4					53

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
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	N	2					24
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	3	11	9	N	10					34
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	N	11					45
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	643	3	15	9	N	14					59
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	558	3	9	9	N	8					67
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	586	3	2	9	N	2					69

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
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	344	3	3	9	Y	3					52
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	337	3	8	9	Y	7	1	8			58
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	Y	8	45	1			21
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	333	3	7	9	Y	6					27
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	312	3	4	9	Y	4					31
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8	9	Y	7					38

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
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			Y	-0-					20
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					20
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					20
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					21
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1					22
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	Y	7					29

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
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	549	3	7	9	N	6	44	1	1	8	7
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	549	3	3	9	N	3					10
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	N	3					13
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	543	3	3	9	N	3					16
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	490	3	4	9	N	4					20
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	545	3	4	9	N	4					24

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
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					53
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-	36	1			17
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					17
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					17
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					20
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					20

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
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					10
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					10
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	86	3	2	9	N	2					12
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					12
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					12
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					12

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
10	341	N	219	-0-	-122	-0-	218	3	1	9	N	1					48
11	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					48
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					48
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					48
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					48
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1					49

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
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	496	3	2	9	Y	2					34
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	Y	2					36
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	Y	3	1	8			38
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					38
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	Y	2	1	8			39
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7					46

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 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
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	514	3	4	9	Y	4					35
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	516	3	7	9	Y	6					41
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	493	3	17	9	Y	15	51	1			5
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	3	2	9	Y	2					7
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2	9	Y	2					9
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	Y	1					10

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	976	3	6	9	Y	5	1	8			31
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	3	9	9	Y	8					39
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1010	3	7	9	Y	6					45
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	937	3	9	9	Y	8					53
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	843	3	8	9	Y	7					60
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	937	3	8	9	Y	7					67

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	776	3	3	9	N	3					27
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	3	6	9	N	5					32
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	N	6					38
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	3	8	9	N	7					45
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	726	3	8	9	N	7	1	8			51
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	791	3	13	9	N	12					63

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	712	3	7	9	N	6	59	1			5
11	840	N	654	-0-	-186	-0-	653	3	1	9	N	1					6
12	775	N	629	-0-	-146	-0-	625	3	4	9	N	4					10
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	598	3	4	9	N	4					14
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	530	3	8	9	N	7					21
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	571	3	7	9	N	6					27

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					24
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					24
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					24
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	N	3					27
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					27
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	N	2					29

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	872	3	6	9	N	5					20
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	850	3	4	9	N	4	1	8			23
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	842	3	7	9	N	6					29
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	823	3	7	9	N	6					35
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	761	3	7	9	N	6					41
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	844	3	9	9	N	8					49

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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					8
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					8
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					8
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					8
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					8
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					8

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	3	1	9	Y	1					28
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2					30
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1					31
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					31
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			Y	-0-					31
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					31

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19	9	N	17					58
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	336	3	8	9	N	7					65
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	370	3	6	9	N	5	53	1			17
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	419	3	13	9	N	12					29
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19	9	N	17					46
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					51

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					19
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	Y	4	1	8			22
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4					26
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	690	3	4	9	Y	4					30
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	625	3	7	9	Y	6	1	8			35
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	699	3	4	9	Y	4					39

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	777	3	14	9	N	13					35
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	767	3	7	9	N	6					41
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	819	3	10	9	N	9	36	1			14
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	805	3	15	9	N	14					28
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	664	3	4	9	N	4					32
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	771	3	12	9	N	11					43

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	875	-0-	-148	-0-	868	3	7	9	Y	6	1	8			50
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	3	13	9	Y	12	39	1			23
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	985	3	14	9	Y	13					36
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	957	3	17	9	Y	15	2	8			49
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	863	3	12	9	Y	11					60
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	926	3	13	9	Y	12					72

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 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
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	726	3	4	9	N	4	57	1	1	8	14
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	736	3	6	9	N	5					19
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	3	2	9	N	2					21
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					21
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	653	3	2	9	N	2					23
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	716	3	7	9	N	6					29

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
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	986	3	17	9	N	15	61	1			26
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	975	3	12	9	N	11					37
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1021	3	20	9	N	18					55
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	968	3	12	9	N	11					66
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	886	3	18	9	N	16	56	1			26
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	952	3	17	9	N	15					41

ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	3	2	9	N	2					78
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1175	3	1	9	N	1					79
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1187	3	1	9	N	1					80
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1175	3	4	9	N	4					84
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	3	3	9	N	3					87
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1					88

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					13
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	294	3	3	9	N	3					16
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	N	4					20
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					20
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					20
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	258	3	1	9	N	1					21

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	3	7	9	N	6					45
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	3	13	9	N	12	45	1			12
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	N	4					16
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	975	3	21	9	N	19					35
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	N	6					41
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1007	3	13	9	N	12					53

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

10	837	N	818	-0-	-19	-0-	815	3	3	9	N	3	48	1			15
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					20
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	895	3	1	9	N	1	1	8			20
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	742	3	3	9	N	3					23
02	812	N	336	-0-	-476	-0-	336	3			N	-0-					23
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

10	213	N	5	-0-	-208	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	6	-0-	-2753	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	52	-0-	-2707	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	44	-0-	-2448	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

10	806	N	729	-0-	-77	-0-	722	3	7	9	N	6	1	8			15
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	745	3	4	9	N	4					19
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	769	3	4	9	N	4					23
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	734	3	8	9	N	7	2	8			28
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	653	3	7	9	N	6					34
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	709	3	7	9	N	6	1	8			39

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
10	1023	N	926	-0-	-97	-0-	919	3	7	9	N	6					36
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	946	3	10	9	N	9					45
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	930	3	8	9	N	7	35	1			17
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	3	10	9	N	9					26
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	795	3	11	9	N	10					36
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	880	3	8	9	N	7					43

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

10	775	N	758	-0-	-17	-0-	752	3	6	9	N	5					21
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	723	3	3	9	N	3					24
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	754	3	19	9	N	17					41
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	720	3	11	9	N	10					51
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	651	3	9	9	N	8					59
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	726	3	7	9	N	6	44	1			21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

*04	DLQ G-10		830	-0-	830	3073	778	3	52	9	Y	47	88	1			55
*05	DLQ G-10		698	-0-	698	3771	670	3	28	9	Y	25					80
*06	100	N	663	-0-	563	4334	632	3	31	9	Y	28	72	1			36
*07	3100	N	690	-0-	-2410	1924	660	3	30	9	Y	27					63
*08	2615	N	691	-0-	-1924	-0-	661	3	30	9	Y	27					90
*09	660	N	656	-0-	-4	-0-	626	3	30	9	Y	27					117
*10	682	N	647	-0-	-35	-0-	624	3	23	9	Y	21	106	1			32
*11	660	N	640	-0-	-20	-0-	617	3	23	9	Y	21					53
*12	682	N	670	-0-	-12	-0-	646	3	24	9	Y	22	53	1			22
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	641	3	23	9	Y	21					43
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	620	3	35	9	Y	32					75
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	674	3	32	9	Y	29					104

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	N	1					37
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	N	4					41
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					41
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					41
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					41
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					41

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

10	527	N	457	-0-	-70	-0-	453	3	4	9	N	4					36
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	459	3	7	9	N	6					42
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	454	3	3	9	N	3					45
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	3	6	9	N	5					50
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	3	8	9	N	7					57
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	429	3	2	9	N	2					59

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

10	434	N	365	-0-	-69	-0-	347	3	18	9	N	16					59
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	334	3	4	9	N	4					63
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	342	3	3	9	N	3	50	1			16
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	331	3	6	9	N	5					21
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	301	3	6	9	N	5					26
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	N	1					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	721	3	4	9	N	4	32	1			16
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	760	3	6	9	N	5					21
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	765	3	1	9	N	1					22
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	N	2	2	8			22
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	633	3	2	9	N	2					24
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	679	3	4	9	N	4					28

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
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1624	3	15	9	N	14	55	1			30
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1940	3	21	9	N	19					49
12	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	1648	3	22	9	N	20	53	1			16
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2089	3	28	9	N	25					41
02	1820	N	1236	-0-	-584	-0-	1223	3	13	9	N	12					53
03	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1508	3	23	9	N	21	55	1			19

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	N	3	1	8			14
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	3	7	9	N	6	1	8			19
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	N	4					23
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	891	3	9	9	N	8					31
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	792	3	6	9	N	5	1	8			35
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	777	3	3	9	N	3					38

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	704	3	1	9	N	1					43
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	774	3	9	9	N	8					51
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	N	8	42	1			17
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	850	3	17	9	N	15					32
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	803	3	11	9	N	10					42
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	728	3	12	9	N	11					53

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			Y	-0-					47
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			Y	-0-					47
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					47
01	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-					47
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	3			Y	-0-					47
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					47

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					36
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	N	2					38
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					38
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					38
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	373	3	4	9	N	4					42
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	426	3	2	9	N	2					44

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	3	4	9	N	4					6
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	3	14	9	N	13					19
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	913	3	9	9	N	8					27
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	3	9	9	N	8					35
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	858	3	29	9	N	26					61
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	353	3	2	9	N	2					63

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	410	3	3	9	N	3					27
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	431	3	4	9	N	4					31
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	460	3	2	9	N	2	1	8			32
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					32
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					32
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	414	3	2	9	N	2					34

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
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	637	3	2	9	Y	2	2	8			30
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	645	3	1	9	Y	1					31
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	3	9	Y	3					34
01	651	N	481	-0-	-170	-0-	480	3	1	9	Y	1					35
02	616	N	389	-0-	-227	-0-	389	3			Y	-0-					35
03	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	3			Y	-0-					35

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
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	3	11	9	N	10					26
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	N	4					30
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	3	13	9	N	12					42
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	999	3	24	9	N	22					64
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	966	3	15	9	N	14	51	1	1	8	26
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	988	3	13	9	N	12					38

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
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	573	3	6	9	N	5					37
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	588	3	7	9	N	6					43
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	588	3	9	9	N	8	36	1			15
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	485	3	7	9	N	6					21
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	397	3	3	9	N	3					24
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	388	3	6	9	N	5	2	8			27

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
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	823	3	10	9	Y	9					45
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	3	11	9	Y	10					55
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	Y	5	40	1	1	8	19
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			Y	-0-					19
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	3			Y	-0-					19
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	786	3	3	9	Y	3					22

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
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	192	3	1	9	N	1					30
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	199	3	8	9	N	7					37
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	177	3	8	9	N	7					44
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	188	3	6	9	N	5					49
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	128	3	2	9	N	2					51
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	135	3	4	9	N	4					55

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
10	1209	N	920	-0-	-289	-0-	914	3	6	9	N	5	74	1			38
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1012	3	4	9	N	4					42
12	1023	N	994	-0-	-29	-0-	991	3	3	9	N	3					45
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	3	15	9	N	14					59
02	952	N	828	-0-	-124	-0-	816	3	12	9	N	11					70
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8					78

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					17
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	257	3	17	9	N	15					32
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2					34
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					34
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					34
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					34

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

10	682	N	650	-0-	-32	-0-	642	3	8	9	Y	7	68	1			14
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	Y	8					22
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	668	3	11	9	Y	10					32
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	670	3	13	9	Y	12					44
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	621	3	9	9	Y	8					52
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	695	3	15	9	Y	14					66

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					44
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					44
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					44
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					44
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					44
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					44

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	3	10	9	N	9					45
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	3	3	9	N	3					48
12	992	N	824	-0-	-168	-0-	818	3	6	9	N	5	39	1			14
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	926	3	7	9	N	6					20
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	784	3	8	9	N	7					27
03	837	N	741	-0-	-96	-0-	740	3	1	9	N	1					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					31
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	3	4	9	N	4					35
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	N	2					37
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					37
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					37
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	3	1	9	N	1					38

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

10	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			Y	-0-					16
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			Y	-0-					16
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			Y	-0-					16
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					16
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	3			Y	-0-					16
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			Y	-0-					16

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					22
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					22
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					22
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					22
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					22
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					24
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	354	3	2	9	N	2					26
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	3	1	9	N	1					27
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	N	1					28
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	319	3	1	9	N	1					29
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	348	3	2	9	N	2					31

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
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	624	3	9	9	Y	8					57
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	625	3	7	9	Y	6					63
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	624	3	9	9	Y	8	53	1	1	8	17
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	598	3	6	9	Y	5					22
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	533	3	8	9	Y	7					29
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	474	3	3	9	Y	3					32

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1333	3	8	9	N	7					51
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1437	3	17	9	N	15	49	1			17
12	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1386	3	12	9	N	11					28
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1358	3	22	9	N	20					48
02	1344	N	1234	-0-	-110	-0-	1225	3	9	9	N	8					56
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1400	3	20	9	N	18					74

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					39
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			Y	-0-					39
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	308	3	4	9	Y	4					43
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					43
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			Y	-0-					43
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					43

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	Y	4	1	8			27
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	Y	5					32
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	419	3	2	9	Y	2					34
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	444	3	2	9	Y	2					36
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	1	8			39
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	Y	5					44

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					48
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					48
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	251	3	3	9	N	3	21	1			30
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					30
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					30
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					30

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1					38
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	8			38
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1					39
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	460	3	8	9	Y	7	2	8			44
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	424	3	8	9	Y	7	1	8			50
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	462	3	3	9	Y	3					53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 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
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	501	3	6	9	Y	5					40
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	509	3	6	9	Y	5					45
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	543	3	2	9	Y	2					47
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	506	3	12	9	Y	11					58
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	444	3	8	9	Y	7					65
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	479	3	1	9	Y	1					66

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
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					24
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	N	5					29
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1181	3	40	9	N	36	51	1			14
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1185	3	66	9	N	60					74
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1107	3	46	9	N	42	48	1			68
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1229	3	43	9	N	39	94	1			13

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 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
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					49
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					49
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	Y	2	39	1			12
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	576	3	1	9	Y	1					13
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	487	3			Y	-0-					13
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			Y	-0-					13

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	3	3	9	N	3					31
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	735	3	3	9	N	3					34
12	1054	N	751	-0-	-303	-0-	748	3	3	9	N	3	1	8			36
01	992	N	757	-0-	-235	-0-	754	3	3	9	N	3					39
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	3	3	9	N	3					42
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	3	8	9	N	7	1	8			48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					31
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-					31
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	398	3	1	9	Y	1					32
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	414	3	4	9	Y	4					36
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	376	3	2	9	Y	2					38
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	387	3	1	9	Y	1					39

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			Y	-0-					15
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	678	3			Y	-0-					15
12	837	N	590	-0-	-247	-0-	589	3	1	9	Y	1					16
01	806	N	595	-0-	-211	-0-	594	3	1	9	Y	1					17
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	3			Y	-0-					17
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					35
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					35
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					35
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					35
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					35
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					35

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
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			Y	-0-	34	1			3
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	490	3	6	9	Y	5					8
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	517	3	4	9	Y	4					12
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	3	4	9	Y	4					16
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	Y	4					20
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	Y	3					23

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					20
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	3			Y	-0-					20
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	862	3	1	9	Y	1	1	8			20
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			Y	-0-					20
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	3			Y	-0-					20
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			Y	-0-					20

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	551	3	23	9	N	21	79	1			15
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	513	3	6	9	N	5					20
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	512	3	2	9	N	2					22
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	3	2	9	N	2					24
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	417	3	17	9	N	15					39
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	572	3	18	9	N	16					55

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	707	3	2	9	N	2					19
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	770	3	6	9	N	5					24
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	725	3	8	9	N	7					31
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	698	3	4	9	N	4					35
02	728	N	621	-0-	-107	-0-	621	3			N	-0-					35
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	684	3	2	9	N	2					37

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	989	3	11	9	Y	10					58
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1017	3	13	9	Y	12	50	1			20
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1028	3	9	9	Y	8					28
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	3	9	9	Y	8					36
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	922	3	14	9	Y	13					49
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	3	14	9	Y	13	1	8			61

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	755	3	1	9	Y	1					14
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	3	6	9	Y	5					19
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	774	3	3	9	Y	3					22
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	3	7	9	Y	6					28
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	9	Y	3					31
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	759	3	3	9	Y	3					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					29
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	479	3	1	9	Y	1	1	8			29
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					29
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					29
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1	1	8			29
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					29

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1					22
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	514	3	4	9	N	4					26
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	500	3	1	9	N	1					27
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	459	3	4	9	N	4					31
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	438	3	1	9	N	1					32
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	N	3					35

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					15
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	N	6					21
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	384	3	6	9	N	5					26
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	369	3	6	9	N	5					31
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	321	3	1	9	N	1					32
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	330	3	3	9	N	3					35

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2					19
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					20
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					20
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					20
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					20
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					20

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

10	713	N	591	-0-	-122	-0-	584	3	7	9	Y	6					52
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	Y	2	1	8			53
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	673	3	6	9	Y	5	50	1			8
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	649	3	9	9	Y	8					16
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	580	3	8	9	Y	7					23
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	634	3	9	9	Y	8					31

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

10	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	496	3	19	9	Y	17	2	8			68
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	3	6	9	Y	5	1	8			72
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	Y	2	62	1			12
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	427	3	7	9	Y	6	2	8			16
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	371	3	21	9	Y	19					35
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	389	3	15	9	Y	14					49

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	295	3	47	9	N	43	56	1			38
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	295	3	75	9	N	68					106
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	309	3	48	9	N	44	97	1			53
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	330	3	56	9	N	51					104
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	309	3	61	9	N	55					159
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	3	66	9	N	60	164	1			55

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
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					38
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	N	2					40
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					40
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	505	3	3	9	N	3					43
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	431	3	8	9	N	7					50
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	467	3	9	9	N	8					58

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	634	3	17	9	N	15	80	1			13
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	N	2					15
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	614	3	1	9	N	1					16
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	595	3	1	9	N	1					17
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					17
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	597	3	6	9	N	5					22

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	826	3	3	9	N	3	39	1	1	8	6
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	809	3	10	9	N	9					15
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	833	3	2	9	N	2					17
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	804	3	6	9	N	5					22
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	737	3	1	9	N	1					23
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					23

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2685	N	1215	-0-	-1470	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			Y	-0-					15
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			Y	-0-					15
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					17
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	562	3	12	9	Y	11					28
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					28
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					28

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					21
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	3			Y	-0-					21
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					21
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					21
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	3			Y	-0-					21
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		775	-0-	775	775	775	3			Y	-0-					20
02	T. A.		1251	-0-	1251	2026	1251	3			Y	-0-					20
03	T. A.		530	-0-	530	2556	530	3			Y	-0-					20

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
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	3	25	9	N	23					44
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1596	3	14	9	N	13					57
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	3	4	9	N	4					61
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1879	3	7	9	N	6					67
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1822	3	14	9	N	13					80
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1937	3	51	9	N	46	106	1			20

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 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
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	42	1			9
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	N	1					10
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4	9	N	4					14
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					14
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					14
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					16

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1896	N	1029	-0-	-867	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 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
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-					27
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1					28
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					28
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1					29
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			Y	-0-					29
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					29

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					19
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-					19
12	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					19
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					19
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	641	3	2	9	N	2					21
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					26

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	859	-0-	-133	-0-	857	3	2	9	Y	2					46
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	825	3	7	9	Y	6					52
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3	40	1			15
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	3	2	9	Y	2					17
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					17
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	601	3	3	9	N	3	19	1			22
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	621	3	7	9	N	6					28
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	625	3	1	9	N	1					29
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					29
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	563	3	2	9	N	2					31
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	603	3	4	9	N	4					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

10	682	N	645	-0-	-37	-0-	638	3	7	9	Y	6	1	8			21
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	Y	5					26
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	Y	8					34
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	650	3	21	9	Y	19					53
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6	9	Y	5					58
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	679	3	1	9	Y	1					59

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	3	4	9	Y	4					23
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	Y	1					24
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	3	7	9	Y	6					30
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6	9	Y	5	1	8			34
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	857	3	4	9	Y	4					38
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	3			Y	-0-					38

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					26
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					26
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1	1	8			26
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					26
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					26
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	347	3	2	9	Y	2					28

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1	39	1	1	8	6
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	Y	6					12
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3					15
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4					19
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	320	3	1	9	Y	1					20
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	320	3	4	9	Y	4					24

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					30
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					30
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					30
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	119	3	1	9	Y	1					31
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	3	6	9	Y	5					36

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					32
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4					36
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					36
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2	2	8			36
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	3			N	-0-					36
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	929	3	2	9	N	2					38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 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
10	1256	N	1079	-0-	-177	-0-	1070	3	9	9	Y	8					15
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1012	3	10	9	Y	9					24
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1030	3	7	9	Y	6					30
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1014	3	10	9	Y	9					39
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	912	3	6	9	Y	5					44
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	969	3	1	9	Y	1					45

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			Y	-0-					12
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	3			Y	-0-					12
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					12
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	9	Y	3					15
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	Y	5					20
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3	9	Y	3					23

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

10	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					16
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	396	3	1	9	N	1					17
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	396	3	4	9	N	4					21
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	N	5					26
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	290	3	2	9	N	2					28
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	343	3	1	9	N	1					29

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					48
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	619	3	3	9	N	3					51
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	595	3	6	9	N	5					56
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2					58
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5					63
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4	52	1			15

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					15
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	3	1	9	N	1					16
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1					17
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					17
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	91	3	2	9	N	2					19
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

10	620	N	551	-0-	-69	-0-	548	3	3	9	Y	3					16
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	569	3	4	9	Y	4					20
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	Y	3					23
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	587	3	12	9	Y	11					34
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	3	9	9	Y	8					42
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	Y	3					45

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

10	899	N	761	-0-	-138	-0-	758	3	3	9	Y	3	37	1	1	8	7
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	801	3	9	9	Y	8					15
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	776	3	8	9	Y	7					22
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	736	3	7	9	Y	6					28
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	675	3	2	9	Y	2					30
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	732	3	12	9	Y	11					41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					43
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	560	3	1	9	Y	1	34	1			10
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3					13
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					16
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	482	3	1	9	Y	1					17
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	524	3	4	9	Y	4	1	8			20

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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	3	2	9	Y	2					36
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	3	1	9	Y	1	1	8			36
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					36
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					36
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	3			Y	-0-					36
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			Y	-0-					36

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
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	402	3	6	9	Y	5					48
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	Y	3					51
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	3	7	9	Y	6	50	1			7
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2	9	Y	2					9
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			Y	-0-					9
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					9

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
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	716	3	7	9	Y	6					48
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	Y	1					49
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	732	3	6	9	Y	5	37	1	1	8	16
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	3	4	9	Y	4					20
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	647	3	7	9	Y	6					26
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	697	3	3	9	Y	3					29

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
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	316	3	12	9	Y	11					42
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	292	3	9	9	Y	8					50
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	361	3	31	9	Y	28	64	1			14
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					14
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			Y	-0-					14
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					14

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
10	930	N	747	-0-	-183	-0-	740	3	7	9	N	6	49	1			13
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					13
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	866	3	2	9	N	2					15
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					15
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	817	3	12	9	N	11					26
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	852	3	4	9	N	4					30

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
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					29
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					29
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1					30
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					30
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					30
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					14
11	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	3			N	-0-					14
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					14
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					15
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					15
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					15

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
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	796	3	1	9	N	1					28
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	834	3	1	9	N	1					29
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	819	3	1	9	N	1					30
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4					34
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	646	3	6	9	N	5					39
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	3	6	9	N	5					44

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	769	3	40	9	Y	36	58	1			12
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			Y	-0-					12
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	787	3	1	9	Y	1					13
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	753	3	7	9	Y	6					19
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	667	3	1	9	Y	1					20
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					36
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					36
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					36
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					36
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					36
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					17
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					17
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					17
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	3	3	9	Y	3					20
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	243	3	2	9	Y	2					22
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1167	-0-	-1933	72	1145	3	22	9	Y	20					90
11	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1223	3	21	9	Y	19	1	8			108
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1206	3	23	9	Y	21	112	1			17
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1182	3	23	9	Y	21					38
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	1064	3	23	9	Y	21					59
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1162	3	23	9	Y	21					80

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	1609	3	18	9	N	16	62	1	1	8	14
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1954	3	20	9	N	18					32
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1963	3	22	9	N	20					52
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1857	3	29	9	N	26	1	8			77
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1754	3	17	9	N	15	75	1			17
03	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1772	3	20	9	N	18					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					36
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					36
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					36
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	522	3	1	9	N	1					37
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	464	3	2	9	N	2					39
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					41

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					31
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					31
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					31
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					31
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	126	3	6	9	N	5					36
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	3	1	9	N	1					37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

10	434	N	398	-0-	-36	-0-	396	3	2	9	Y	2					44
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	381	3	2	9	Y	2					46
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5					51
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	381	3	6	9	Y	5					56
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4					60
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	11	9	Y	10	56	1			14

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

10	744	N	683	-0-	-61	-0-	681	3	2	9	Y	2					57
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	696	3	7	9	Y	6					63
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	704	3	8	9	Y	7	55	1	1	8	14
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2					16
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			Y	-0-					16
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			Y	-0-					16

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

10	3100	N	1330	-0-	-1770	3083	1323	3	7	9	Y	6					34
11	3000	N	1468	-0-	-1532	1551	1459	3	9	9	Y	8					42
12	3100	N	1571	-0-	-1529	22	1560	3	11	9	Y	10	44	1	1	8	7
01	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1595	3	3	9	Y	3					10
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					10
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					10

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

10	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	3			Y	-0-					19
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			Y	-0-					19
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					19
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					19
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	713	3	4	9	Y	4					23
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	773	3	6	9	Y	5					28

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	3	7	9	N	6					39
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	N	4					43
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	N	7	38	1			12
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	584	3	3	9	N	3					15
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	579	3	1	9	N	1					16
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	641	3	8	9	N	7					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	9	N	3					55
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4	9	N	4					59
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	N	3	43	1			19
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	675	3	1	9	N	1					20
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	568	3	4	9	N	4					24
03	806	N	627	-0-	-179	-0-	625	3	2	9	N	2					26

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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	3	8	9	Y	7					27
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	Y	10					37
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	Y	2					39
01	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1277	3	3	9	Y	3					42
02	1484	N	1116	-0-	-368	-0-	1116	3			Y	-0-					42
03	1457	N	977	-0-	-480	-0-	977	3			Y	-0-					42

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 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
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	685	3	3	9	N	3	17	1			13
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					13
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	658	3	2	9	N	2					15
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	N	1					16
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	629	3	3	9	N	3					19
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	N	4					23

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 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
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					34
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					34
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					34
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			Y	-0-					34
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					34
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					36

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	618	-0-	-281	-0-	618	3			N	-0-					65
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	821	3	2	9	N	2					67
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	862	3	12	9	N	11	62	1			16
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					16
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	3	9	9	N	8					24
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	857	3	2	9	N	2					26

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 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
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					42
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					42
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					42
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					42
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			Y	-0-					42
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					42

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	672	3	1	9	Y	1					50
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	676	3	1	9	Y	1					51
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			Y	-0-					51
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					51
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					51
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			Y	-0-					51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 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
10	3100	N	1663	-0-	-1437	6560	1656	3	7	9	Y	6					36
11	3000	N	1818	-0-	-1182	5378	1810	3	8	9	Y	7					43
12	3100	N	1908	-0-	-1192	4186	1891	3	17	9	Y	15	42	1			16
01	3100	N	1754	-0-	-1346	2840	1751	3	3	9	Y	3					19
02	2800	N	1557	-0-	-1243	1597	1557	3			Y	-0-					19
*03	3100	N	1715	-0-	-1385	212	1715	3			Y	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

10	682	N	574	-0-	-108	-0-	572	3	2	9	Y	2					61
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y	2					63
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-	49	1			14
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2					16
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	Y	1					17
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	Y	6					23

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	3	4	9	N	4					19
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	857	3	1	9	N	1					20
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	832	3	18	9	N	16					36
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	855	3	7	9	N	6					42
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	767	3	8	9	N	7					49
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	3	9	9	N	8					57

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

10	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	2345	3	18	9	Y	16					46
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2389	3	12	9	Y	11					57
12	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	2199	3	14	9	Y	13	66	1	1	8	3
01	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	2224	3	30	9	Y	27	2	8			28
02	2240	X	1881	-0-	-359	-0-	1873	3	8	9	Y	7					35
03	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	2239	3	23	9	Y	21					56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

10	372	N	269	-0-	-103	-0-	268	3	1	9	Y	1					9
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-					9
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	3	6	9	Y	5					14
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3					17
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			Y	-0-					17
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-					17

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

10	992	N	508	-0-	-484	-0-	508	3			Y	-0-					30
11	930	N	368	-0-	-562	-0-	368	3			Y	-0-					30
12	775	N	437	-0-	-338	-0-	437	3			Y	-0-					30
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	437	3	1	9	Y	1					31
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					31
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					19
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					19
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					19
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					19
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					19
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					19

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
10	1597	N	1031	-0-	-566	-0-	1031	3			Y	-0-					19
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1020	3	2	9	Y	2					21
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1030	3	6	9	Y	5					26
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1015	3	6	9	Y	5					31
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	3			Y	-0-					31
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1000	3	9	9	Y	8					39

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
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	Y	2					24
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	3	6	9	Y	5					29
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	3	4	9	Y	4	1	8			32
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	Y	3					35
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	591	3	4	9	Y	4					39
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	648	3	6	9	Y	5					44

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
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					16
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			Y	-0-					16
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					16
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					16
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			Y	-0-					16
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					16

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
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			Y	-0-					26
11	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	3			Y	-0-					26
12	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			Y	-0-					26
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					26
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			Y	-0-					26
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	814	3	2	9	Y	2					28

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
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					19
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					19
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					19
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					19
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					19
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					19

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
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	510	3	6	9	N	5					53
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	508	3	19	9	N	17					70
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	3	11	9	N	10	65	1			15
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	3	6	9	N	5					20
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	461	3	8	9	N	7					27
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	502	3	9	9	N	8					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			Y	-0-					10
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			Y	-0-					10
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			Y	-0-					10
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					10
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					10
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2	9	Y	2					12

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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	Y	3					64
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	3	3	9	Y	3					67
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	Y	5	59	1			13
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2	9	Y	2					15
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	763	3	7	9	Y	6					21
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	821	3	6	9	Y	5					26

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
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					49
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	446	3	2	9	Y	2					51
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	453	3	13	9	Y	12	54	1			9
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					9
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					9
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					9

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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					58
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	8			58
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	51	3	4	9	Y	4	46	1			16
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					16
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	3	6	9	Y	5					21
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	Y	1					22

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
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					60
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	3	4	9	Y	4					64
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-	50	1			14
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					14
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					14
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1					15

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
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					32
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					32
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	754	3	2	9	N	2					34
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	N	1					35
02	700	N	438	-0-	-262	-0-	436	3	2	9	N	2					37
03	744	N	451	-0-	-293	-0-	449	3	2	9	N	2					39

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
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	549	3	2	9	Y	2					23
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	501	3	3	9	Y	3					26
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					26
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	533	3	3	9	Y	3					29
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	491	3	7	9	Y	6	1	8			34
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	529	3	6	9	Y	5					39

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	316	3	22	9	Y	20					59
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	327	3	15	9	Y	14					73
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	332	3	23	9	Y	21	75	1			19
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4	9	Y	4					23
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	305	3	21	9	Y	19					42
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	346	3	24	9	Y	22					64

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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					44
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					44
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1					45
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	Y	3					48
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	467	3	4	9	Y	4					52
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			Y	-0-					52

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
10	3100	N	1531	-0-	-1569	4262	1521	3	10	9	Y	9					19
11	3000	N	1500	-0-	-1500	2762	1496	3	4	9	Y	4					23
12	3100	N	1299	-0-	-1801	961	1299	3			Y	-0-					23
01	2272	N	1311	-0-	-961	-0-	1291	3	20	9	Y	18					41
02	1400	N	1138	-0-	-262	-0-	1132	3	6	9	Y	5					46
03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1190	3	3	9	Y	3					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
10	2591	N	1070	-0-	-1521	-0-	1062	3	8	9	Y	7					38
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1063	3	8	9	Y	7					45
12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1085	3	6	9	Y	5	40	1			10
01	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1056	3	3	9	Y	3					13
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	962	3			Y	-0-					13
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			Y	-0-					13

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
10	1904	N	1091	-0-	-813	-0-	1087	3	4	9	Y	4					52
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	3	9	9	Y	8	1	8			59
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1141	3	2	9	Y	2	49	1			12
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	3	9	9	Y	8					20
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	1003	3	9	9	Y	8					28
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1091	3	9	9	Y	8					36

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
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			Y	-0-					21
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					21
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			Y	-0-					21
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	8			21
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	359	3	2	9	Y	2					23
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	382	3	3	9	Y	3					26

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
10	3100	N	1830	-0-	-1270	8026	1764	3	66	9	Y	60	83	1			7
11	3000	N	1834	-0-	-1166	6860	1817	3	17	9	Y	15					22
12	3100	N	1814	-0-	-1286	5574	1802	3	12	9	Y	11					33
01	3100	N	1767	-0-	-1333	4241	1728	3	39	9	Y	35					68
02	2800	N	1635	-0-	-1165	3076	1617	3	18	9	Y	16					84
*03	3100	N	1650	-0-	-1450	1626	1618	3	32	9	Y	29	111	1	1	8	1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					8
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					8
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					8
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					8
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	3			Y	-0-					8
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					8

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
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	425	3	1	9	Y	1					13
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					13
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	3	4	9	Y	4					17
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	449	3	12	9	Y	11					28
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	400	3	10	9	Y	9					37
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	3	2	9	N	2					25
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	N	2					27
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	3	6	9	N	5					32
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1496	3	12	9	N	11					43
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	3	8	9	N	7					50
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1465	3	15	9	N	14	44	1			20

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
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	589	-0-	-139	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			Y	-0-					-0-

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
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	676	3	2	9	Y	2					25
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5					30
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	714	3	6	9	Y	5					35
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	3	8	9	Y	7	2	8			40
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	628	3	6	9	Y	5					45
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			Y	-0-					45

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
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	3			Y	-0-					20
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			Y	-0-					20
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	3	2	9	Y	2					22
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	Y	3					25
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	3	3	9	Y	3					28
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	741	3	6	9	Y	5					33

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
10	2553	N	1062	-0-	-1491	-0-	1056	3	6	9	Y	5					43
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	3	6	9	Y	5					48
12	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1105	3	2	9	Y	2					50
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					50
02	1176	N	980	-0-	-196	-0-	980	3			Y	-0-					50
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1080	3	2	9	Y	2					52

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
10	3100	N	1623	-0-	-1477	2653	1615	3	8	9	Y	7					60
11	3000	N	1485	-0-	-1515	1138	1476	3	9	9	Y	8					68
12	2831	N	1693	-0-	-1138	-0-	1683	3	10	9	Y	9					77
01	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1514	3	3	9	Y	3					80
02	1400	N	1282	-0-	-118	-0-	1282	3			Y	-0-					80
03	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	1287	3			Y	-0-					80

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					25
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	3			N	-0-					25
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1101	3	8	9	N	7					32
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	915	3	1	9	N	1					33
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	907	3	10	9	N	9					42
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1028	3	7	9	N	6					48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

10	465	N	422	-0-	-43	-0-	420	3	2	9	Y	2					30
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					30
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					30
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	Y	3					33
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2					35
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

10	T. A.		197	-0-	197	325	197	3			Y	-0-					18
11	T. A.		212	-0-	212	537	212	3			Y	-0-					18
12	T. A.		194	-0-	194	731	194	3			Y	-0-					18
01	921	N	190	-0-	-731	-0-	190	3			Y	-0-					18
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			Y	-0-					18
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					18

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

10	372	N	331	-0-	-41	-0-	329	3	2	9	N	2					22
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					22
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	285	3	1	9	N	1					23
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	335	3	4	9	N	4					27
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	308	3	1	9	N	1					28
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2					30

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					48
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					48
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					48
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	740	3	2	9	N	2					50
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	713	3	2	9	N	2					52
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	811	3	7	9	N	6					58

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1082	3	4	9	N	4					37
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1171	3	3	9	N	3					40
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	3	17	9	N	15					55
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	N	8					63
02	1092	N	1000	-0-	-92	-0-	992	3	8	9	N	7					70
03	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1013	3	3	9	N	3					73

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					15
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					15
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					15
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					15
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			Y	-0-					15
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					15

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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1	50	1			18
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					18
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					20
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	398	3	8	9	N	7					27
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1					28
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2					30

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
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	727	3	4	9	Y	4	1	8			48
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	Y	2	42	1			8
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	734	3	6	9	Y	5					13
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	728	3	4	9	Y	4					17
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	661	3	6	9	Y	5					22
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	727	3	3	9	Y	3					25

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
10	465	N	316	-0-	-149	-0-	315	3	1	9	Y	1					28
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	330	3	2	9	Y	2					30
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	3	6	9	Y	5					35
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					35
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	Y	3					38
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					42

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
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	749	3	19	9	Y	17					50
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	752	3	19	9	Y	17					67
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	756	3	23	9	Y	21	80	1			8
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	735	3	17	9	Y	15					23
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	659	3	10	9	Y	9					32
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	720	3	18	9	Y	16					48

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
10	3100	N	1484	-0-	-1616	4510	1452	3	32	9	Y	29	47	1			30
11	3000	N	1436	-0-	-1564	2946	1436	3			Y	-0-					30
12	3100	N	1521	-0-	-1579	1367	1519	3	2	9	Y	2					32
01	2873	N	1506	-0-	-1367	-0-	1505	3	1	9	Y	1					33
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					33
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			Y	-0-					33

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
10	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					27
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					27
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	N	1					28
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	4					32
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	3			N	-0-					32
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	483	3	1	9	N	1					33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
10	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	3103	3			Y	-0-					31
11	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	3129	3	3	9	Y	3					34
12	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	3			Y	-0-					34
01	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	3063	3			Y	-0-					34
02	2968	X	2749	-0-	-219	-0-	2749	3			Y	-0-					34
03	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2994	3			Y	-0-					34

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
10	3100	N	1893	-0-	-1207	8479	1893	3			Y	-0-					14
11	3000	N	1607	-0-	-1393	7086	1607	3			Y	-0-					14
12	3100	N	1800	-0-	-1300	5786	1799	3	1	9	Y	1					15
01	3100	N	1643	-0-	-1457	4329	1643	3			Y	-0-					15
02	2800	N	1546	-0-	-1254	3075	1546	3			Y	-0-					15
*03	3100	N	1366	-0-	-1734	1341	1366	3			Y	-0-					15

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	350	-0-	-890	-0-	348	3	2	9	N	2	55	1			18
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	3	1	9	N	1					19
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	3	3	9	N	3					22
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	3	7	9	N	6					28
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	1079	3	14	9	N	13					41
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1198	3	6	9	N	5					46

HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1393	-0-	-1707	1883	1393	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1435	-0-	-1565	318	1435	3			Y	-0-					-0-
12	1753	N	1435	-0-	-318	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1264	-0-	-80	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1334	3	3	9	N	3	64	1			9
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1292	3	1	9	N	1					10
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1351	3	4	9	N	4					14
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1303	3	8	9	N	7					21
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	1158	3	14	9	N	13					34
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1247	3	10	9	N	9					43

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	N	4					27
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	318	3	1	9	N	1					28
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1					29
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					29
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	299	3	1	9	N	1					30
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	311	3	6	9	N	5					35

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	N	1					43
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	870	3	4	9	N	4					47
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	N	3	23	1			27
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	873	3	3	9	N	3					30
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	798	3	3	9	N	3					33
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	881	3	4	9	N	4					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	611	3	2	9	N	2					17
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	600	3	2	9	N	2					19
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	630	3	19	9	N	17					36
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	651	3	7	9	N	6					42
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					42
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					42

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

10	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1517	3			N	-0-					39
11	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1679	3	3	9	N	3					42
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	3	1	9	N	1					43
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	3	6	9	N	5					48
02	1568	N	1454	-0-	-114	-0-	1435	3	19	9	N	17					65
03	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1559	3	13	9	N	12	75	1			2

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1244	3	4	9	N	4					48
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2					50
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1216	3	10	9	N	9	45	1			14
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1170	3	3	9	N	3					17
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	1054	3	8	9	N	7					24
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1166	3	4	9	N	4					28

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

10	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1658	3	9	9	N	8	73	1			20
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	3	2	9	N	2					22
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	3	7	9	N	6					28
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	3	11	9	N	10					38
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	3	15	9	N	14					52
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1889	3	7	9	N	6					58

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

10	3100	N	2272	-0-	-828	13088	2262	3	10	9	Y	9					46
11	3000	N	2250	-0-	-750	12338	2237	3	13	9	Y	12					58
12	3100	N	2281	-0-	-819	11519	2272	3	9	9	Y	8	58	1	1	8	7
01	3100	N	2257	-0-	-843	10676	2248	3	9	9	Y	8					15
02	2800	N	1948	-0-	-852	9824	1944	3	4	9	Y	4					19
*03	3100	N	2154	-0-	-946	8878	2153	3	1	9	Y	1					20

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1142	3	4	9	N	4	49	1			14
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	N	1					15
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					15
01	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	3			N	-0-					15
02	532	N	351	-0-	-181	-0-	351	3			N	-0-					15
03	558	N	451	-0-	-107	-0-	450	3	1	9	N	1					16

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

10	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2410	-0-	-320	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2149	-0-	-672	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2304	-0-	-244	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3382	3	10	9	N	9					61
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3437	3	8	9	N	7					68
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3386	3	28	9	N	25	72	1			21
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3465	3	10	9	N	9					30
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3194	3	30	9	N	27					57
*03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3391	3	35	9	N	32	70	1			19

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
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	N	10					42
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	9	N	3					45
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	3	12	9	N	11	43	1			13
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	3	1	9	N	1					14
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	3					17
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	N	3					20

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
10	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	5373	3	21	9	N	19					45
11	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	5083	3	29	9	N	26					71
12	5642	X	5267	-0-	-375	-0-	5235	3	32	9	N	29	79	1			21
01	5580	X	741	-0-	-4839	-0-	741	3			N	-0-					21
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5968	3	25	9	N	23					44
*03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5597	3	69	9	N	63	47	1			60

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
10	2268	N	1105	-0-	-1163	-0-	1097	3	8	9	Y	7	54	1	1	8	15
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	3	6	9	Y	5					20
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	3	9	9	Y	8					28
01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1065	3	6	9	Y	5					33
02	1064	N	964	-0-	-100	-0-	954	3	10	9	Y	9					42
03	1116	N	940	-0-	-176	-0-	937	3	3	9	Y	3					45

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
10	1990	N	782	-0-	-1208	-0-	782	3			Y	-0-					122
11	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	3			Y	-0-					122
12	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			Y	-0-					122
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			Y	-0-					122
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	612	3			Y	-0-					122
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			Y	-0-					122

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
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1052	3	23	9	N	21					58
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	923	3	26	9	N	24					82
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	975	3	46	9	N	42	61	1			63
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	983	3	43	9	N	39	2	8			100
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	904	3	32	9	N	29					129
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	977	3	34	9	N	31	142	1			18

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
10	2077	X	1501	-0-	-576	-0-	1494	3	7	9	N	6					43
11	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	795	3			N	-0-					43
12	1829	X	848	-0-	-981	-0-	820	3	28	9	N	25					68
01	1612	X	762	-0-	-850	-0-	758	3	4	9	N	4					72
02	1344	X	722	-0-	-622	-0-	722	3			N	-0-					72
03	1488	X	854	-0-	-634	-0-	854	3			N	-0-					72

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

10	186 N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	N	-0-					-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	30	1	429	3	N	-0-					-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	31	1	447	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

10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

*09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-	68	1			27
*10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	5	5			22
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					22
*12	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					22
*01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					22
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					27
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27

UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-	5	5			9
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-	5	5			4
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					5
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					5
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349	2			N	-0-					5
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	30	1	576	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									
01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	32	1	607	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	DLQ G-10		705	-0-	705	1357	35	1	656	3	Y	13	8	1			12
							14	9									
*03	700	N	695	-0-	-5	1352	37	1	646	3	Y	11	12	1			11
							12	9									

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	9	1	173	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		143	-0-	143	325	7	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	475	N	150	-0-	-325	-0-	8	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 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
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	22	1	418	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	22	1	408	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	20	1	379	3	Y	6	7	1	1	8	4
							7	9									
01	DLQ G-10		437	-0-	437	437	21	1	406	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	DLQ G-10		396	-0-	396	833	20	1	368	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
*03	700	N	421	-0-	-279	554	22	1	391	3	Y	7	7	1			7
							8	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	20	1	386	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
01	DLQ G-10		449	-0-	449	449	22	1	418	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	DLQ G-10		411	-0-	411	860	21	1	382	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
*03	700	N	453	-0-	-247	613	24	1	421	3	Y	7	7	1			7
							8	9									

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

10	341	N	138	-0-	-203	-0-	7	1	128	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	11	1	211	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	8	1	155	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	12	1	218	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	DLQ G-10		265	-0-	265	501	13	1	248	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*03	700	N	289	-0-	-411	90	15	1	270	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	434	N	339	-0-	-95	-0-	17	1	315	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	DLQ G-10		367	-0-	367	367	18	1	341	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	DLQ G-10		329	-0-	329	696	16	1	306	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
*03	700	N	367	-0-	-333	363	19	1	341	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 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
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-	1	7			55
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					55
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					55
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					55
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					55
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					55

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	707	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	37	1	688	3	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	35	1	663	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	641	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	39	1	684	3	Y	4	6	1			5
							4	9									

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

10	930	N	756	-0-	-174	-0-	37	1	702	3	Y	15	15	1			8
							17	9									
11	900	N	732	-0-	-168	-0-	36	1	681	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	34	1	633	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	901	3	Y	18	10	1			16
							20	9									
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	Y	13	15	1			14
							14	9									

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
12	465	N	271	-0-	-194	-0-	13	1	257	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	11	1	208	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					7
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	10	1	198	3	Y	-0-	1	1			6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 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
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	343	3	Y	1					8
							1	9									
11	360	N	101	-0-	-259	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	17	1	339	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	17	1	334	3	Y	1	2	1			8
							1	9									

PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	685	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	667	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	35	1	664	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	11	8	1			11
							12	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	35	1	618	3	Y	10	11	1			10
							11	9									

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 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
10	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	65	1	1240	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	63	1	1168	3	Y	24	22	1			16
							26	9									
12	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	63	1	1170	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	64	1	1208	3	Y	25	24	1			15
							28	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1232	3	Y	23	15	1			23
							25	9									
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	64	1	1120	3	Y	18	22	1			19
							20	9									

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
10	403	X	133	-0-	-270	-0-	19	1	111	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	390	X	223	-0-	-167	-0-	30	1	186	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	74	1	501	3	Y	12	8	1			10
							13	9									
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
03	589	N	286	-0-	-303	-0-	25	1	255	3	Y	5	7	1			7
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1178	N	958	-0-	-220	-0-	137	1	793	3	Y	25	25	1			29
							28	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	140	1	868	3	Y	29	28	1			30
							32	9									
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	143	1	973	3	Y	24	34	1			20
							26	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	945	3	Y	34	28	1			26
							37	9									
02	952	N	867	-0-	-85	-0-	90	1	751	3	Y	24	21	1			29
							26	9									
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	104	1	1080	3	Y	20	22	1			27
							22	9									

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
10	682	N	570	-0-	-112	-0-	25	1	526	3	Y	17	17	1			13
							19	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	Y	15	14	1			14
							17	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	692	3	Y	18	14	1			18
							20	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	Y	22	16	1			24
							24	9									
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	27	1	537	3	Y	17	21	1			20
							19	9									
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	32	1	646	3	Y	18	22	1			16
							20	9									

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	21	1	403	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	21	1	384	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	20	1	377	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	398	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	18	1	339	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	Y	5	6	1			6
							6	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
10	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	119	1	2264	3	Y	46	47	1			25
							51	9									
11	2490	X	2340	-0-	-150	-0-	116	1	2174	3	Y	45	40	1			30
							50	9									
12	2573	X	2307	-0-	-266	-0-	116	1	2156	3	Y	32	37	1			25
							35	9									
01	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	113	1	2134	3	Y	45	44	1			26
							50	9									
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	103	1	1911	3	Y	36	26	1			36
							40	9									
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	120	1	2099	3	Y	34	35	1			35
							37	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	69	1	1300	3	Y	26	28	1			14
							29	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	3	Y	26	23	1			17
							29	9									
12	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	60	1	1107	3	Y	16	20	1			13
							18	9									
01	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	54	1	1030	3	Y	22	22	1			13
							24	9									
02	1232	N	999	-0-	-233	-0-	50	1	930	3	Y	17	12	1			18
							19	9									
03	1178	N	899	-0-	-279	-0-	48	1	837	3	Y	13	17	1			14
							14	9									

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

10	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	64	1	1221	3	Y	25	26	1			13
							28	9									
11	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	63	1	1173	3	Y	24	21	1			16
							26	9									
12	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	65	1	1212	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	3	Y	26	25	1			15
							29	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	3	Y	21	15	1			21
							23	9									
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	65	1	1141	3	Y	19	21	1			19
							21	9									

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	898	3	Y	18	17	1			10
							20	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	899	3	Y	19	16	1			13
							21	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	12	15	1			10
							13	9									
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	43	1	824	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
02	896	N	794	-0-	-102	-0-	40	1	739	3	Y	14	10	1			14
							15	9									
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	44	1	778	3	Y	13	14	1			13
							14	9									

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1000	-0-	-64	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	54	1	1026	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	53	1	993	3	Y	21	18	1			14
							23	9									
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	54	1	1004	3	Y	15	17	1			12
							17	9									
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	54	1	1018	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
02	1008	N	999	-0-	-9	-0-	50	1	929	3	Y	18	12	1			18
							20	9									
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	57	1	998	3	Y	16	17	1			17
							18	9									

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	928	3	Y	4	2	1			19
							4	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	Y	3	2	1			20
							3	9									
12	1457	N	342	-0-	-1115	-0-	17	1	323	3	Y	2	3	1			19
							2	9									
01	1798	X	35	-0-	-1763	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	1	1			18
02	1624	X	56	-0-	-1568	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					18
*03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1272	3	Y	5	3	1			20
							6	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	12	16	1			10
							13	9									
11	960	N	8	-0-	-952	-0-	8	3			Y	-0-	10	1			-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	919	3	Y	24	2	1			22
							26	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	Y	18	19	1			21
							20	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	Y	21	19	1			23
							23	9									
03	992	N	233	-0-	-759	-0-	11	1	215	3	Y	6	23	1			6
							7	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	159	-0-	-2011	-0-	7	1	146	3	Y	5	22	1			4
							6	9									
11	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	48	1	928	3	Y	24	6	1			22
							26	9									
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	49	1	933	3	Y	24	21	1			25
							26	9									
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	14	20	1			19
							15	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1137	3	Y	36	17	1			38
							40	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	3	Y	37	41	1			34
							41	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	14	-0-	-376	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1758	3	8	9	N	7					7
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	N	10					17
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	3	6	9	N	5					22
03	1767	N	1208	-0-	-559	-0-	1194	3	14	9	N	13					35

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
10	1085	X	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
11	1050	X	758	-0-	-292	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
12	1085	X	884	-0-	-201	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	729	-0-	-294	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	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
10	1178	N	825	-0-	-353	-0-	37	1	784	3	Y	4	1	1			23
							4	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	68	1	1323	3	Y	5	1	1			27
							6	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	917	3	Y	5	6	1			26
							6	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	954	3	Y	4	5	1			25
							4	9									
02	924	N	633	-0-	-291	-0-	30	1	600	3	Y	3	2	1			26
							3	9									
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	42	1	845	3	Y	3	5	1			24
							3	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
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	28	1	604	3	Y	4	1	1			14
							4	9									
11	630	N	166	-0-	-464	-0-	8	1	157	3	Y	1	1	1			14
							1	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	804	3	Y	4	2	1			16
							4	9									
01	651	N	169	-0-	-482	-0-	8	1	161	3	Y	-0-	3	1			13
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	761	3	Y	3					16
							3	9									
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	Y	2	4	1			14
							2	9									

PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	3	Y	33	34	1			18
							36	9									
11	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	84	1	1563	3	Y	33	29	1			22
							36	9									
12	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	85	1	1574	3	Y	23	27	1			18
							25	9									
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	88	1	1669	3	Y	35	33	1			20
							39	9									
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	77	1	1432	3	Y	27	20	1			27
							30	9									
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	91	1	1596	3	Y	27	27	1			27
							30	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	3	Y	32	31	1			17
							35	9									
11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	74	1	1391	3	Y	28	26	1			19
							31	9									
12	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	70	1	1306	3	Y	19	23	1			15
							21	9									
01	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	69	1	1302	3	Y	28	27	1			16
							31	9									
02	1400	N	1209	-0-	-191	-0-	61	1	1125	3	Y	21	15	1			22
							23	9									
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	71	1	1239	3	Y	20	21	1			21
							22	9									

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

10	527	X	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
11	480	X	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

10	1364	X	1222	-0-	-142	-0-	53	1	1132	3	Y	34	30	1			27
							37	9									
11	1320	X	1268	-0-	-52	-0-	60	1	1173	3	Y	32	30	1			29
							35	9									
12	1364	X	961	-0-	-403	-0-	46	1	891	3	Y	22	27	1			24
							24	9									
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	47	1	923	3	Y	27	21	1			30
							30	9									
02	1176	N	994	-0-	-182	-0-	46	1	916	3	Y	29	26	1			33
							32	9									
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	945	3	Y	26	35	1			24
							29	9									

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

10	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	290	3	Y	1					7
							1	9									
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					7
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	16	1	313	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	12	1	234	3	Y	-0-	1	1			7
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	1					8
							1	9									
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	9	1	192	3	Y	-0-	1	1			7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2170	N	1426	-0-	-744	-0-	64	1	1355	3	Y	6	2	1			36
							7	9									
11	1680	N	919	-0-	-761	-0-	45	1	871	3	Y	3	2	1			37
							3	9									
12	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	66	1	1266	3	Y	7	6	1			38
							8	9									
01	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	56	1	1102	3	Y	5	6	1			37
							6	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	908	3	Y	3	2	1			38
							3	9									
03	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	51	1	1030	3	Y	4	7	1			35
							4	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	109	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	113	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	107	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5	1	94	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
10	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	49	1	1034	3	Y	31	31	1			25
							34	9									
11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	55	1	1075	3	Y	29	28	1			26
							32	9									
12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	57	1	1095	3	Y	29	26	1			29
							32	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	3	Y	31	25	1			35
							34	9									
02	1092	N	465	-0-	-627	-0-	22	1	428	3	Y	14	31	1			18
							15	9									
03	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	53	1	1065	3	Y	30	21	1			27
							33	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1367	3	Y	41	30	1			33
							45	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	3	Y	36	36	1			33
							40	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	3	Y	33	32	1			34
							36	9									
01	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	58	1	1145	3	Y	33	29	1			38
							36	9									
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	54	1	1074	3	Y	35	34	1			39
							39	9									
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	60	1	1219	3	Y	34	42	1			31
							37	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
01	620	N	132	-0-	-488	-0-	7	1	123	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	22	1	404	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	Y	10	7	1			10
							11	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
10	899	N	605	-0-	-294	-0-	27	1	575	3	Y	3	1	1			19
							3	9									
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	27	1	524	3	Y	2	1	1			20
							2	9									
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	35	1	676	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	28	1	567	3	Y	3	4	1			19
							3	9									

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
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					6
11	300	N	155	-0-	-145	-0-	8	1	146	3	Y	1					7
							1	9									
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	252	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	247	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					7
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	245	3	Y	1	2	1			6
							1	9									

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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	294	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	13	1	248	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	284	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1085	N	889	-0-	-196	-0-	44	1	836	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	9	5	1			9
							10	9									
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	52	1	971	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
02	1092	N	982	-0-	-110	-0-	50	1	925	3	Y	6	3	1			10
							7	9									
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	3	Y	7	9	1			8
							8	9									

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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	559	3	Y	64					177
							70	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	544	3	Y	51	157	1			71
							56	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	71	1	598	3	Y	57					128
							63	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	550	3	Y	65	165	1			28
							72	9									
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	64	1	469	3	Y	51					79
							56	9									
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	71	1	500	3	Y	51	3	8			127
							56	9									

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
10	1209	N	380	-0-	-829	-0-	17	1	351	3	Y	11	17	1			9
							12	9									
11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	42	1	813	3	Y	22	11	1			20
							24	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	989	3	Y	25	19	1			26
							28	9									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	Y	22	22	1			26
							24	9									
02	812	N	679	-0-	-133	-0-	32	1	625	3	Y	20	23	1			23
							22	9									
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	47	1	948	3	Y	26	25	1			24
							29	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2023	-0-	-147	-0-	88	1	1873	3	Y	56	47	1			45
							62	9									
11	2100	X	1571	-0-	-529	-0-	75	1	1453	3	Y	39	48	1			36
							43	9									
12	2170	X	1530	-0-	-640	-0-	74	1	1416	3	Y	36	35	1			37
							40	9									
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	100	1	1960	3	Y	57	33	1			61
							63	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	3	Y	53	54	1			60
							58	9									
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	87	1	1759	3	Y	49	64	1			45
							54	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	37 26	1 9	795	3	Y	24	21	1			19
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39 22	1 9	751	3	Y	20	21	1			18
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	33 19	1 9	637	3	Y	17	18	1			17
01	868	N	725	-0-	-143	-0-	34 22	1 9	669	3	Y	20	15	1			22
02	756	N	612	-0-	-144	-0-	29 20	1 9	563	3	Y	18	19	1			21
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32 19	1 9	639	3	Y	17	22	1			16

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
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	9 3	1 9	170	3	Y	3	3	1			2
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	166	3	Y	3	3	1			2
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	9 3	1 9	166	3	Y	3	3	1			2
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	9 3	1 9	163	3	Y	3	3	1			2
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	8 3	1 9	153	3	Y	3	2	1			3
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	9 3	1 9	163	3	Y	3	3	1			3

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
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	78 55	1 9	1656	3	Y	50	45	1			40
11	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	70 40	1 9	1358	3	Y	36	43	1			33
12	1829	N	1365	-0-	-464	-0-	66 35	1 9	1264	3	Y	32	32	1			33
01	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	77 48	1 9	1511	3	Y	44	29	1			48
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	64 44	1 9	1262	3	Y	40	42	1			46
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	75 46	1 9	1511	3	Y	42	50	1			38

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
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	18 12	1 9	372	3	Y	11	10	1			9
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	18 11	1 9	349	3	Y	10	10	1			9
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	18 10	1 9	347	3	Y	9	9	1			9
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	17 11	1 9	334	3	Y	10	8	1			11
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	15 11	1 9	298	3	Y	10	10	1			11
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	17 11	1 9	338	3	Y	10	12	1			9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	66	1	1391	3	Y	41	36	1			33
							45	9									
11	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	67	1	1296	3	Y	35	36	1			32
							39	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	3	Y	36	31	1			37
							40	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	3	Y	41	32	1			46
							45	9									
02	1316	N	1186	-0-	-130	-0-	55	1	1092	3	Y	35	40	1			41
							39	9									
03	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	55	1	1108	3	Y	30	43	1			28
							33	9									

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

10	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	61	1	1303	3	Y	39	33	1			31
							43	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	3	Y	33	34	1			30
							36	9									
12	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	58	1	1119	3	Y	29	29	1			30
							32	9									
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	60	1	1168	3	Y	33	25	1			38
							36	9									
02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	53	1	1043	3	Y	33	33	1			38
							36	9									
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	53	1	1065	3	Y	29	40	1			27
							32	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	3	Y	36	33	1			29
							40	9									
11	1230	X	1094	-0-	-136	-0-	52	1	1012	3	Y	27	31	1			25
							30	9									
12	1364	X	1205	-0-	-159	-0-	58	1	1115	3	Y	29	25	1			29
							32	9									
01	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	56	1	1094	3	Y	32	25	1			36
							35	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	Y	32	31	1			37
							35	9									
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	52	1	1059	3	Y	29	39	1			27
							32	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	65	1	1384	3	Y	42	34	1			33
							46	9									
11	1530	X	857	-0-	-673	-0-	41	1	792	3	Y	22	35	1			20
							24	9									
12	1581	X	1204	-0-	-377	-0-	58	1	1115	3	Y	28	20	1			28
							31	9									
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	69	1	1359	3	Y	41	26	1			43
							45	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	3	Y	37	38	1			42
							41	9									
03	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	48	1	976	3	Y	27	44	1			25
							30	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	66	1	1396	3	Y	42	37	1			34
							46	9									
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	67	1	1309	3	Y	34	36	1			32
							37	9									
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	66	1	1260	3	Y	32	31	1			33
							35	9									
01	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	68	1	1338	3	Y	40	29	1			44
							44	9									
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	54	1	1066	3	Y	33	38	1			39
							36	9									
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	3	Y	38	42	1			35
							42	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

10	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	340	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	16	1	316	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	13	1	250	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	10	1	194	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	8	1	159	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	9	1	191	3	Y	5	6	1			5
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

10	651	N	563	-0-	-88	-0-	25	1	520	3	Y	16	14	1			13
							18	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	24	1	462	3	Y	12	12	1			12
							13	9									
01	558	N	367	-0-	-191	-0-	17	1	339	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
02	504	N	300	-0-	-204	-0-	14	1	277	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	17	1	337	3	Y	10	11	1			9
							11	9									

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	45	1	997	3	N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	955	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	593	-0-	-554	-0-	28	1	564	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	52	1	997	3	N	-0-					-0-
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	45	1	856	3	N	-0-					-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	N	-0-					-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	3	Y	29	29	1			16
							32	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	3	Y	30	26	1			20
							33	9									
12	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	76	1	1421	3	Y	21	24	1			17
							23	9									
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	75	1	1417	3	Y	29	29	1			17
							32	9									
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	70	1	1297	3	Y	25	17	1			25
							28	9									
03	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	80	1	1411	3	Y	23	24	1			24
							25	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

10	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	892	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1115	3	1	9	N	1	1	8			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	24	1	506	3	Y	15	13	1			12
							17	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	13	13	1			13
							14	9									
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	20	1	400	3	Y	11	10	1			14
							12	9									
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	17	1	334	3	Y	10	12	1			12
							11	9									
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	13	13	1			12
							14	9									

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	115	1	2448	3	Y	73	65	1			59
							80	9									
11	2490	X	2407	-0-	-83	-0-	114	1	2227	3	Y	60	64	1			55
							66	9									
12	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	120	1	2312	3	Y	60	54	1			61
							66	9									
01	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	113	1	2203	3	Y	64	52	1			73
							70	9									
02	2380	X	2181	-0-	-199	-0-	102	1	2009	3	Y	64	64	1			73
							70	9									
03	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	108	1	2184	3	Y	60	78	1			55
							66	9									

UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	10	1	210	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	243	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	10	1	199	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	11	1	210	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	6	8	1			6
							7	9									

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	51	1	959	3	Y	20	18	1			13
							22	9									
12	1116	N	973	-0-	-143	-0-	49	1	909	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	52	1	981	3	Y	20	19	1			12
							22	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	923	3	Y	17	12	1			17
							19	9									
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	923	3	Y	15	17	1			15
							17	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	16	16	1			12
							18	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	Y	12	13	1			11
							13	9									
12	713	N	512	-0-	-201	-0-	25	1	474	3	Y	12	11	1			12
							13	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	539	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	Y	17	15	1			19
							19	9									
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	15	20	1			14
							17	9									

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

10	3069	X	2490	-0-	-579	-0-	357	1	2060	3	Y	66	75	1			77
							73	9									
11	2970	X	2715	-0-	-255	-0-	366	1	2266	3	Y	75	74	1			78
							83	9									
12	3069	X	1294	-0-	-1775	-0-	162	1	1102	3	Y	27	82	1			23
							30	9									
01	3100	N	4658	-0-	1558	1558	429	1	4069	3	Y	145	57	1			111
							160	9									
02	2800	N	3152	-0-	352	1910	327	1	2728	3	Y	88	92	1			107
							97	9									
*03	3100	N	4285	-0-	1185	3095	371	1	3834	3	Y	73	82	1			98
							80	9									

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	713	N	664	-0-	-49	-0-	33	1	625	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	651	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	35	1	658	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	657	3	Y	5	6	1			5
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					1
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	83	1	1572	3	N	43					116
							47	9									
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	84	1	1573	3	N	19					135
							21	9									
12	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	84	1	1565	3	N	-0-					135
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	3	N	116	162	1			89
							128	9									
02	1568	N	1487	-0-	-81	-0-	76	1	1411	3	N	-0-					89
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	86	1	1514	3	N	83	118	1			54
							91	9									

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
10	465	N	133	-0-	-332	-0-	15	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	72	-0-	-145	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	85	1	399	3	Y	3					3
							3	9									
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	162	1	525	3	Y	5	2	1	2	8	4
							6	9									

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
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-	17	7			2
11	660	N	208	-0-	-452	-0-	208	3			N	-0-					2
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					2
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	578	3	7	9	N	6					8
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					10
03	806	N	558	-0-	-248	-0-	555	3	3	9	N	3					13

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
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	3	Y	-0-					56
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	26	1	489	3	Y	-0-					56
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	Y	-0-					56
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	Y	-0-					56
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	3	Y	-0-					56
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	-0-					56

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	163	1	3092	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
11	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	162	1	3024	3	Y	38	37	1			18
							42	9									
12	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	162	1	3008	3	Y	28	25	1			21
							31	9									
01	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	158	1	2998	3	Y	47	53	1			15
							52	9									
02	3024	X	2869	-0-	-155	-0-	145	1	2685	3	Y	35	27	1			23
							39	9									
03	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	159	1	2785	3	Y	27	24	1			26
							30	9									

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

10	2108	N	930	-0-	-1178	-0-	46	1	876	3	N	7					94
							8	9									
11	1860	N	1290	-0-	-570	-0-	65	1	1211	3	N	13					107
							14	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1611	3	N	-0-					107
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	119	1	2249	3	N	99					206
							109	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	107	1	1983	3	N	-0-					206
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2045	3	N	39	175	1	2	8	68
							43	9									

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

10	5704	X	2411	-0-	-3293	-0-	2379	3	32	9	N	29	1	8			235
11	5520	X	3380	-0-	-2140	-0-	3291	3	89	9	N	81					316
12	3286	X	2179	-0-	-1107	-0-	2143	3	36	9	N	33	156	1	5	8	188
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3200	3	92	9	N	84	1	8			271
02	3164	X	1756	-0-	-1408	-0-	1730	3	26	9	N	24	8	8			287
*03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3754	3	162	9	N	147	158	1	12	8	264

FORTUNE ENERGY, INC. 278757

UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					20
11	900	N	356	-0-	-544	-0-	355	2	1	9	N	1					21
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	414	2	3	9	N	3					24
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	445	2	8	9	N	7					31
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					36
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					45

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					17
11	750	N	479	-0-	-271	-0-	478	2	1	9	Y	1					18
12	868	N	326	-0-	-542	-0-	326	2			Y	-0-					18
01	DLQ G-10		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		525	-0-	525	888	525	2			Y	-0-					18
*03	1316	N	428	-0-	-888	-0-	418	2	10	9	Y	9					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					191
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					191
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					191
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					191
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					191
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					191

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 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
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					100
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2					102
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					102
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					102
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			N	-0-					102
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	373	2	2	9	N	2					104

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
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	N	5					82
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	753	2	8	9	N	7					89
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	777	2	9	9	N	8					97
01	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					97
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8					105
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	760	2	4	9	N	4					109

UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					40
11	2010	N	1703	-0-	-307	-0-	1700	2	3	9	N	3					43
12	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1761	2	8	9	N	7					50
01	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	1667	2	15	9	N	14					64
02	1596	N	1445	-0-	-151	-0-	1437	2	8	9	N	7					71
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	9	N	18					89

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2568	N	2132	-0-	-436	-0-	2131	2	1	9	Y	1					36
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	Y	1					37
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-					37
01	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	1450	2			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		1577	-0-	1577	3027	1576	2	1	9	Y	1					38
*03	2900	N	1714	-0-	-1186	1841	1673	2	41	9	Y	37					75

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
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
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					140
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					140
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					140
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1			N	-0-					-0-
11	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	1			N	-0-					-0-
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	1			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606

BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

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
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					198
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					198
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					198
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					198
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					198
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					198

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					117
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					117
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					117
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					117
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					117

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					178
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					178
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					178
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					178
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					178
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					178

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					188
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					188
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					188
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					188
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					188
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	361	2	2	9	N	2					190

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

10	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					126
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					126
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					126
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					126
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					126
03	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					126

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

10	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					423
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					423
12	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					423
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					423
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			N	-0-					423
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	N	8					431

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					347
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					347
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					347
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					347
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					347
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					347

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

10	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					203
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					203
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					203
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					203
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					203
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					203

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

10	1054	N	740	-0-	-314	-0-	740	2			N	-0-					270
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					270
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					270
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					270
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	894	2			N	-0-					270
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	980	2	8	9	N	7					277

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					310
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					310
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					310
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					310
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					310
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					310

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

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
10	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					499
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					499
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					499
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					499
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	2			N	-0-					499
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	472	2	3	9	N	3					502

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

10	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					236
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					236
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					236
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2	129	1			109
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					109
03	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-					109

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

10	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-					528
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					528
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					528
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					528
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					528
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					529

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					357
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					357
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2	125	1			234
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					234
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					234
03	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					234

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

10	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	2			N	-0-					375
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					375
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					375
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					375
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					375
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					375

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

10	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	2			N	-0-					424
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					424
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					424
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					424
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					424
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7	9	N	6					430

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

10	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					259
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					259
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					259
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					259
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					259
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					259

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	2			N	-0-					261
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					261
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					261
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					261
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	2			N	-0-					261
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	2	10	9	N	9					270

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

10	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			N	-0-					382
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					382
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					382
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					382
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	443	2			N	-0-					382
03	527	N	188	-0-	-339	-0-	187	2	1	9	N	1					383

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					156
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	N	3					159
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1489	2	8	9	N	7					166
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5					171
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	N	1					172
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1003	2	22	9	N	20					192

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	471	2	50	9	N	45					233
11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	N	6					239
12	448	R	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5					244
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9					253
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	320	2	54	9	N	49	1	8			301
*03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	416	2	59	9	N	54	139	1			216

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

10	1271	#	1156	-0-	-115	-0-	1144	2	12	9	N	11					60
11	1200	#	1103	-0-	-97	-0-	1101	2	2	9	N	2					62
12	1240	#	1084	-0-	-156	-0-	1083	2	1	9	N	1					63
01	1240	#	981	-0-	-259	-0-	979	2	2	9	N	2					65
02	1036	#	1008	-0-	-28	-0-	995	2	13	9	N	12					77
03	1147	#	406	-0-	-741	-0-	393	2	13	9	N	12	35	1			54

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					51
11	330	#	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					51
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					51
01	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					51
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					51
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					51

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	778	-0-	778	1120	778	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

10	744	#	718	-0-	-26	-0-	708	2	10	9	Y	9					35
11	796	R	796	-0-	-0-	-0-	786	2	10	9	Y	9	21	1			23
12	744	#	688	-0-	-56	-0-	675	2	13	9	Y	12					35
01	744	#	705	-0-	-39	-0-	677	2	28	9	Y	25	40	1			20
02	672	#	601	-0-	-71	-0-	591	2	10	9	Y	9					29
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					29

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530

10	403	#	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					14
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					14
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					14
01	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					14
02	392	#	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					14
03	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					14

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 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
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					204
11	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					204
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					204
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					204
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					204
03	341	#	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					204

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		246	-0-	246	684	246	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		731	-0-	731	1415	731	3			Y	-0-					-0-
01	1970	R	555	-0-	-1415	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	#	529	-0-	-215	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

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
10	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1322	3	26	9	N	24	20	1			4
02	672	#	128	-0-	-544	-0-	100	3	28	9	N	25	18	1			11
03	744	#	318	-0-	-426	-0-	293	3	25	9	N	23	30	1			4

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	2334	3	10	9	Y	9	9	1			6
11	DLQ G-10		2583	-0-	2583	4927	2565	3	18	9	Y	16	18	1			4
12	DLQ G-10		2116	-0-	2116	7043	2099	3	17	9	Y	15	13	1			6
01	9044		2261	-0-	-6783	260	2261	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	930	R	670	-0-	-260	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
03	2666	#	1200	-0-	-1466	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

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

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

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

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3		N	-0-					-0-
11	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	3		N	-0-					-0-
12	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3		N	-0-					-0-
01	2077	X	1690	-0-	-387	-0-	1690	3		N	-0-					-0-
02	1624	X	1543	-0-	-81	-0-	1543	3		N	-0-					-0-
03	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	1654	3		N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3		N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3		N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	3		N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3		N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 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
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

10	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	904	-0-	-384	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	936	-0-	-428	-0-	936	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
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 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
10	3100 N	2462	-0-	-638	1336	2462	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	1878	-0-	-1122	214	1878	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	5706	-0-	2606	2820	5706	3		Y	-0-			-0-
01	1800 N	2235	-0-	435	3255	2235	3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1918	-0-	-882	2373	1918	3		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2168	-0-	-932	1441	2168	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		Y	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-			-0-
12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		Y	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		Y	-0-			-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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
10	1150	N	235	-0-	-915	-0-	227	2	8	9	Y	7					97
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	234	2	8	9	Y	7					104
12	341	N	146	-0-	-195	-0-	142	2	4	9	Y	4					108
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	175	2	12	9	Y	11					119
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	106	2	7	9	Y	6					125
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	394	2	10	9	Y	9					134

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
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					1
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					1
12	1550	N	895	-0-	-655	-0-	895	2			N	-0-					1
01	1240	N	664	-0-	-576	-0-	664	2			N	-0-					1
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	932	2			N	-0-					1
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					1

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
10	3000	N	945	-0-	-2055	973	945	2			Y	-0-					-0-
11	1969	N	996	-0-	-973	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					2
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					3
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					3
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					3
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3

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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		Y	-0-			-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-
01	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2		Y	-0-			-0-
02	980 N	912	-0-	-68	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
*03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-			-0-

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 106945 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9421 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 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
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	1695	-0-	-555	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					2
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	945	2	2	9	Y	2					4
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1023	2	1	9	Y	1					5
01	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1075	2	1	9	Y	1					6
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					6
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	Y	1					7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-	1	1			-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1	9	N	1					1
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2672	2	1	9	N	1	1	1			1
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-	1	1			-0-
*03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1					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
10	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	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
10	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1415	-0-	-405	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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
10	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					2
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					2
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					2
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					2
02	1148	N	937	-0-	-211	-0-	937	2			N	-0-					2
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					2

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	1984	X	1397	-0-	-587	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1043	-0-	-877	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1021	-0-	-746	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

10	2294	N	1889	-0-	-405	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1462	-0-	-368	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					18
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					18
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					18
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					18
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					18
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					18

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

10	6541	X	5281	-0-	-1260	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4450	-0-	-1880	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4240	-0-	-1123	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4515	-0-	-786	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

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
10	3348	X	2599	-0-	-749	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2638	-0-	-602	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2386	-0-	-590	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	2	1			1
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2	2	1			1
12	496	N	299	-0-	-197	-0-	298	2	1	9	N	1					2
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	2	1			1
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1					2

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1304	-0-	-40	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6	9	Y	5	5	8			-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					1
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					1
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					1
02	224	N	23	-0-	-201	-0-	23	3			Y	-0-					1
03	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	3			Y	-0-					1

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					8
11	180 N	90	-0-	-90	-0-	89	3	1	9	Y	1					9
12	651 N	353	-0-	-298	-0-	349	3	4	9	Y	4					13
01	527 N	61	-0-	-466	-0-	57	3	4	9	Y	4					17
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	Y	4					21
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	62	3	6	9	Y	5					26

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			Y	-0-					11
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					11
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					11
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	3	3	9	Y	3					14
02	868	N	566	-0-	-302	-0-	565	3	1	9	Y	1					15
03	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1038	3	4	9	Y	4					19

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	448	N	275	-0-	-173	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					8
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			Y	-0-					8
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					8
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					8
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					8
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					8

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 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
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-

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
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	1059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1085	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					6
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	241	3	1	9	Y	1					7
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	255	3	3	9	Y	3					10
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3					13
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	Y	3					16
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	223	3	6	9	Y	5					21

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	499	3	14	9	N	13	13	8			-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	532	N	314	-0-	-218	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	3			N	-0-					-0-

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 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
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					20
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	3			N	-0-					20
12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			N	-0-					20
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-					20
02	8764	X	7708	-0-	-1056	-0-	7708	3			N	-0-					20
03	9703	X	6893	-0-	-2810	-0-	6893	3			N	-0-					20

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					11
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					11
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					11
01	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	3			N	-0-					11
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	78	3			N	-0-					11
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	128	3	17	9	N	15	15	8			11

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	36	-0-	-863	-0-	36	3			Y	-0-					1
11	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	3			Y	-0-					1
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					1
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			Y	-0-					1
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					1

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1395 N	1127	-0-	-268	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WJC, INC. 888140
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	873	-0-	-305	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	913	-0-	-235	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					32
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					32
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					32
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					32
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	3			N	-0-					32
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					32

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					146
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					146
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					146
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					146
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					146
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					146

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					31
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					31
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					31
01	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					31
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					31
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					31

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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

PADGITT (STRAWN, LOWER) 68310 550 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
OWENS, AMOS WELL #: 1 RRCID -> 120278 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6772 - 6780

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - PLUGGED 07/24/14

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296

PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	85	1	1095	2	Y	13	6	1			10
							14	9									
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	90	1	1365	2	Y	12	19	1			3
							13	9									
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	97	1	1579	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	82	1	1376	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	92	1	1682	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

10	2554	N	2087	-0-	-467	-0-	97	1	1987	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	120	1	1530	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	85	1	1423	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1240	N	679	-0-	-561	-0-	31	1	639	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
11	930	N	468	-0-	-462	-0-	33	1	425	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	35	1	537	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	34	1	558	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	Y	8	9	1			8
							9	9									

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	814	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	960	N	453	-0-	-507	-0-	33	1	417	2	N	3	1	1			3
							3	9									
12	1178	N	846	-0-	-332	-0-	52	1	792	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	47	1	763	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	837	N	515	-0-	-322	-0-	26	1	487	2	N	2	2	1			1
							2	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

10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					63
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1					64
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	N	1					65
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	2	1	9	N	1					66
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					66
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					66

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					120
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					120
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					120
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					120

MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

10	2573	N	2100	-0-	-473	-0-	2067	3	33	9	N	30	157	1			50
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2576	3	17	9	N	15					65
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2496	3	17	9	N	15					80
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2519	3	6	9	N	5					85
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2405	3	17	9	N	15					100
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2406	3	11	9	N	10					110

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	893	-0-	-395	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	476	N	250	-0-	-226	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					22
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					22
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					22
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					22
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					22
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					22

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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012

WTG EXPLORATION 945220
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

10	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2		N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	B	-0-	560	2		N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2		N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-					-0-

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

10	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2		N	-0-					-0-
11	1470	N	1175	-0-	-295	B	-0-	1175	2		N	-0-					-0-
12	1581	N	1462	-0-	-119	B	-0-	1462	2		N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2		N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1388	-0-	-69	B	-0-	1388	2		N	-0-					-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
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	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
10	13020	X	2725	-0-	-10295	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	2511	-0-	-10089	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2072	-0-	-904	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1779	-0-	-797	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1846	-0-	-882	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

PAINT ROCK, W. (GOEN D) 68419 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
NITRAM - POPE WELL #: 3 RRCID -> 225762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3424 - 3430

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

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
10	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	182	1	2880	3	Y	-0-					198
11	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	172	1	2784	3	Y	-0-					198
12	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	182	1	2669	3	Y	-0-					198
01	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	159	1	2658	3	Y	9					207
							10	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	156	1	2312	3	Y	-0-					207
03	2852	N	2735	-0-	-117	-0-	152	1	2583	3	Y	-0-					207

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
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	Y	-0-					161
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	58	1	930	3	Y	-0-					161
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	3	Y	-0-					161
01	930	N	378	-0-	-552	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					161
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	Y	-0-					161
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	59	1	998	3	Y	-0-					161

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					6
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					6
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					6
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					6
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					6
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					6

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	N	27					81
							30	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	973	3	N	25					106
							28	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	3	N	47					153
							52	9									
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	56	1	933	3	N	20					173
							22	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	807	3	N	17					190
							19	9									
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	63	1	1064	3	N	49	183	1			56
							54	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	103	1	1629	3	N	28					142
							31	9									
11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	94	1	1517	3	N	-0-					142
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	88	1	1289	3	N	73					215
							80	9									
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	83	1	1397	3	N	55	193	1			77
							61	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	79	1	1173	3	N	-0-					77
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	88	1	1499	3	N	-0-					77

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1731	1	6564	3	N	49	47	1			158
							54	9									
11	7350	X	7070	-0-	-280	-0-	1645	1	5345	3	N	73					231
							80	9									
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	1859	1	6422	3	N	85	215	1			101
							94	9									
01	7719	X	4187	-0-	-3532	-0-	1003	1	3118	3	N	60					161
							66	9									
02	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	1817	1	5334	3	N	68	41	1			188
							75	9									
*03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	2135	1	7168	3	N	56	160	1			84
							62	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	132	1	501	3	N	3	6	1			44
						3	9									
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	135	1	438	3	N	2					46
						2	9									
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	121	1	419	3	N	3	4	1			45
						3	9									
01	589 N	399	-0-	-190	-0-	97	1	301	3	N	1					46
						1	9									
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	146	1	429	3	N	1	3	1			44
						1	9									
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	141	1	472	3	N	1					45
						1	9									

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	174	1	659	3	N	3	7	1			36
						3	9									
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	163	1	530	3	N	3					39
						3	9									
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	182	1	629	3	N	5	5	1			39
						6	9									
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	115	1	357	3	N	-0-					39
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	177	1	520	3	N	2	4	1			37
						2	9									
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	176	1	590	3	N	2	1	1			38
						2	9									

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	598	1	2267	3	Y	23	16	1			115
						25	9									
11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	603	1	1958	3	Y	35					150
						39	9									
12	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	653	1	2254	3	Y	35	19	1			166
						39	9									
01	3100 N	12953	-0-	9853	9853	3143	1	9767	3	Y	39					205
						43	9									
02	2800 N	2563	-0-	-237	9616	647	1	1899	3	Y	15	173	1			47
						17	9									
*03	3100 N	3181	-0-	81	9697	720	1	2419	3	Y	38	5	1			80
						42	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	467	-0-	-308	-0-	97	1	369	3	N	1	6	1			28
							1	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	248	1	806	3	N	32					60
							35	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	121	1	419	3	N	5	36	1			29
							6	9									
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	109	1	338	3	N	1					30
							1	9									
02	1008	N	576	-0-	-432	-0-	146	1	429	3	N	1	3	1			28
							1	9									
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	137	1	461	3	N	1					29
							1	9									

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	76	1	290	3	N	1	5	1			26
							1	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	85	1	276	3	N	2					28
							2	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	91	1	315	3	N	3	3	1			28
							3	9									
01	372	N	198	-0-	-174	-0-	48	1	150	3	N	-0-					28
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	62	1	181	3	N	1	2	1			27
							1	9									
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	79	1	265	3	N	-0-					27

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
10	14849	X	12173	-0-	-2676	-0-	2531	1	9596	3	Y	42	84	1			69
							46	9									
11	15000	X	10510	-0-	-4490	-0-	2460	1	7994	3	Y	51					120
							56	9									
12	15500	X	10488	-0-	-5012	-0-	2337	1	8073	3	Y	71	78	1			113
							78	9									
01	13051	X	5507	-0-	-7544	-0-	1336	1	4151	3	Y	18					131
							20	9									
02	11004	X	7753	-0-	-3251	-0-	1963	1	5764	3	Y	24	53	1			102
							26	9									
03	12183	X	9232	-0-	-2951	-0-	2109	1	7079	3	Y	40	12	1			130
							44	9									

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE N/A 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
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	674	1	2557	3	N	22	16	1			167
							24	9									
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	688	1	2235	3	N	14					181
							15	9									
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	660	1	2280	3	N	35	21	1			195
							39	9									
01	3007	X	1754	-0-	-1253	-0-	417	1	1296	3	N	37					232
							41	9									
02	2716	X	2552	-0-	-164	-0-	647	1	1899	3	N	5	159	1			78
							6	9									
*03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	703	1	2360	3	N	31	4	1			105
							34	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 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
10	3100	N	3202	-0-	102	102	134	1	3058	2	Y	9	6	1			14
							10	9									
11	2797	N	2695	-0-	-102	-0-	122	1	2564	2	Y	8	7	1			15
							9	9									
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	127	1	2648	2	Y	12	10	1			17
							13	9									
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	116	1	2483	2	Y	16	6	1			27
							18	9									
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	115	1	2451	2	Y	10	12	1			25
							11	9									
*03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	121	1	5190	2	Y	12	28	1			9
							13	9									

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
10	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	346	1	7900	2	Y	63	47	1			359
							69	9									
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	339	1	7127	2	Y	37	209	1			187
							41	9									
12	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	368	1	7688	2	Y	25	38	1			174
							28	9									
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	382	1	8146	2	Y	5	12	1			167
							6	9									
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	320	1	6792	2	Y	7	6	1			168
							8	9									
*03	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	346	1	14783	2	Y	15	6	1			177
							17	9									

MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	23	1	973	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5494	-0-	-24	-0-	226	1	5162	2	Y	96	93	1			90
							106	9									
11	5340	X	5004	-0-	-336	-0-	224	1	4704	2	Y	69	74	1			85
							76	9									
12	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	235	1	4921	2	Y	53	74	1			64
							58	9									
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	235	1	5005	2	Y	15	23	1			56
							17	9									
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	212	1	4501	2	Y	90	20	1			126
							99	9									
*03	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	229	1	9788	2	Y	129	121	1			133
							142	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	27	1	616	2	Y	13	10	1			31
							14	9									
11	330	N	87	-0-	-243	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	29	1			2
12	1054	N	722	-0-	-332	-0-	32	1	660	2	Y	27	3	1			26
							30	9									
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	Y	6	2	1			30
							7	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-	30	1			-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	2	Y	-0-					14

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	588	2	N	1	1	1			29
							1	9									
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	20	1	411	2	N	1	1	1			29
							1	9									
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	19	1	389	2	N	1	1	1			29
							1	9									
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	343	2	N	1	1	1			29
							1	9									
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	16	1	349	2	N	-0-					29
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	21	1	879	2	N	-0-					28

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1221	2	N	-0-	1	1			24
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	71	1	1490	2	N	-0-					24
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	N	-0-					24
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-					24
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	N	-0-					24
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	54	1	2310	2	N	-0-					24

MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

10	1953	N	1172	-0-	-781	-0-	49	1	1113	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
11	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	48	1	1019	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
12	1240	N	978	-0-	-262	-0-	44	1	926	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	854	2	Y	9	4	1			15
							10	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	58	1	2489	2	Y	7	6	1			15
							8	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

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

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	80	1	1827	2	Y	11	9	1			24
							12	9									
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-	19	1			5
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	78	1	1641	2	Y	27	9	1			23
							30	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	6	4	1			25
							7	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	2	Y	-0-	18	1			7
*03	3100	N	4561	-0-	1461	1461	104	1	4444	2	Y	12	12	1			18
							13	9									

MITCHELL 11 WELL #: 4 RRCID -> 162145 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9360 - 9700

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

10	3100	N	2489	-0-	-611	3079	104	1	2383	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
11	3000	N	2120	-0-	-880	2199	96	1	2023	2	Y	1	20	0	1	1	4
							1	9									
12	3100	N	2156	-0-	-944	1255	98	1	2056	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	1900	N	2232	-0-	332	1587	100	1	2130	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	2800	N	1940	-0-	-860	727	87	1	1851	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*03	3100	N	4182	-0-	1082	1809	95	1	4083	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	725	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	1	14	0	1	1	3
							1	9									
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	27	1	572	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	32	1	1349	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	70	1	1588	2	Y	107	71	1			110
							118	9									
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	2	Y	13	74	1			49
							14	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	81	1	1697	2	Y	120	78	1			91
							132	9									
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	Y	30	29	1			92
							33	9									
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1314	2	Y	13	36	1			69
							14	9									
*03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	132	1	5650	2	Y	117	121	1			103
							129	9									

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1275	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	45	1	953	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	45	1	949	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	997	2	Y	8	2	1			8
							9	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	878	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
*03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	45	1	1917	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2015	-0-	-1085	1084	85	1	1929	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
11	2885	N	1801	-0-	-1084	-0-	82	1	1718	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
01	1900	N	1915	-0-	15	15	86	1	1828	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	1732	N	1717	-0-	-15	-0-	77	1	1639	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*03	3100	N	3211	-0-	111	111	73	1	3135	2	Y	3	1	1			9
							3	9									

MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	90	1			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	71	1			78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	96	1			79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	57	1			141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	111	1			111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	117	1			96

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
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	62	1	1410	2	N	7	8	1			161
							8	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1332	2	N	6	5	1			162
							7	9									
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	2	N	10	10	1			162
							11	9									
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	64	1	1362	2	N	11	6	1			167
							12	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	N	9	12	1			164
							10	9									
*03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	63	1	2683	2	N	10	12	1			162
							11	9									

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	141	1	3215	2	N	18	19	1			164
							20	9									
11	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	138	1	2913	2	N	10	14	1			160
							11	9									
12	3379	X	2847	-0-	-532	-0-	130	1	2713	2	N	4	10	1			154
							4	9									
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	144	1	3066	2	N	-0-	2	1			152
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	130	1	2752	2	N	9	2	1			159
							10	9									
*03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	141	1	6012	2	N	10	12	1			157
							11	9									

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	110	1	2500	2	N	9	9	1			78
							10	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	113	1	2370	2	N	8	7	1			79
							9	9									
12	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	116	1	2422	2	N	8	8	1			79
							9	9									
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	122	1	2596	2	N	12	4	1			87
							13	9									
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	N	28	11	1			104
							31	9									
*03	3100	N	4926	-0-	1826	1826	112	1	4781	2	N	30	36	1			98
							33	9									

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	190	1	4345	2	N	8	9	1			75
							9	9									
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	196	1	4125	2	N	6	7	1			74
							7	9									
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	181	1	3788	2	N	-0-	5	1			69
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	209	1	4444	2	N	3					72
							3	9									
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	134	1	2843	2	N	17	2	1			87
							19	9									
*03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	196	1	8369	2	N	10	12	1			85
							11	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
10	840	X	143	-0-	-697	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	56	-0-	-254	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	77	-0-	-233	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	140	-0-	-140	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

10	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

10	22475	X	20314	-0-	-2161	-0-	852	1	19443	2	N	17					164
							19	9									
11	21750	X	20906	-0-	-844	-0-	947	1	19909	2	N	45					209
							50	9									
12	22475	X	21457	-0-	-1018	-0-	978	1	20432	2	N	43					252
							47	9									
01	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	863	1	18387	2	N	64	181	1			135
							70	9									
02	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	755	1	16025	2	N	35					170
							39	9									
*03	36025	X	36025	-0-	-0-	-0-	823	1	35202	2	N	-0-					170

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

10	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					266
11	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					266
12	9083	X	8977	-0-	-106	-0-	8977	2			N	-0-					266
01	DLQ G-10		8683	-0-	8683	8683	8679	2	4	9	N	4	188	1			82
02	16525	X	7842	-0-	-8683	-0-	7818	2	24	9	N	22					104
*03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8668	2	22	9	N	20					124

THOMPSON, J. CLEO 855610
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					18
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	8			18
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					18
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					18
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					18
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					18

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					169
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					169
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					169
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					169
02	2072	N	642	-0-	-1430	-0-	642	2			Y	-0-					169
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					169

MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

10	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	2			N	-0-					70
11	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	4542	2			N	-0-					70
12	4774	X	4344	-0-	-430	-0-	4344	2			N	-0-					70
01	4774	X	4093	-0-	-681	-0-	4092	2	1	9	N	1					71
02	4228	X	3034	-0-	-1194	-0-	3032	2	2	9	N	2					73
03	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	4081	2			N	-0-					73

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	2152	2			N	-0-					174
11	2220	X	1927	-0-	-293	-0-	1927	2			N	-0-					174
12	2294	X	1796	-0-	-498	-0-	1796	2			N	-0-					174
01	2139	N	1714	-0-	-425	-0-	1714	2			N	-0-					174
02	1792	N	1226	-0-	-566	-0-	1226	2			N	-0-					174
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					174

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 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
10	3937 X	3641	-0-	-296	-0-	213	1	3375	3	N	48					196
						53	9									
11	3810 X	3692	-0-	-118	-0-	215	1	3477	3	N	-0-					196
12	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	250	1	3671	3	N	-0-					196
01	4309 X	3384	-0-	-925	-0-	187	1	3135	3	N	56					252
						62	9									
02	3892 X	3186	-0-	-706	-0-	200	1	2963	3	N	21	193	1			80
						23	9									
*03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	240	1	4063	3	N	-0-					80

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	260	1	4115	3	N	-0-					173
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	218	1	3516	3	N	-0-					173
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3395	3	N	-0-					173
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	143	1	2397	3	N	61					234
						67	9									
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	179	1	2648	3	N	32	192	1			74
						35	9									
*03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	205	1	3480	3	N	-0-					74

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	210	1	3332	3	N	-0-					305
11	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	192	1	3094	3	N	-0-					305
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	231	1	3388	3	N	-0-					305
01	3007 X	2965	-0-	-42	-0-	167	1	2798	3	N	-0-					305
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	216	1	3204	3	N	-0-					305
*03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	242	1	4100	3	N	-0-	190	1			115

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184

10	3100 N	6618	-0-	3518	3518	393	1	6225	3	N	-0-					148
11	3000 N	3685	-0-	685	4203	215	1	3470	3	N	-0-					148
12	3100 N	3047	-0-	-53	4150	195	1	2852	3	N	-0-					148
01	6683 X	2533	-0-	-4150	-0-	143	1	2390	3	N	-0-					148
02	2240 X	1872	-0-	-368	-0-	118	1	1754	3	N	-0-					148
03	2480 X	1389	-0-	-1091	-0-	77	1	1305	3	N	6					154
						7	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	8					151
							9	9									
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	11					162
							12	9									
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	6					168
							7	9									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	17					185
							19	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	3					188
							3	9									
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	5					193
							6	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					130
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					130
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	9	N	3					133
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					136
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	82	3	10	9	N	9					145
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	101	3	14	9	N	13					158

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	139	1	527	3	N	2	5	1			146
							2	9									
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	128	1	415	3	N	9					155
							10	9									
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	129	1	446	3	N	10	4	1			161
							11	9									
01	682	N	374	-0-	-308	-0-	91	1	282	3	N	1					162
							1	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	407	3	N	3	116	1			49
							3	9									
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	158	1	531	3	N	16	1	1			64
							18	9									

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					29
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					29
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					29
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					29
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					29
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					29

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

10	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	49	1	1114	2	Y	-0-					3
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	41	1	873	2	Y	-0-					3
12	1116	N	610	-0-	-506	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					3
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					3
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	-0-					3
*03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	50	1	2140	2	Y	-0-					2

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1065	2	Y	-0-					8
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	Y	-0-					8
12	1085	N	676	-0-	-409	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					8
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-					8
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	Y	-0-					8
*03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	55	1	2373	2	Y	-0-					8

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 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
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	865	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	56	1	1287	2	Y	-0-					1
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	66	1	1396	2	Y	-0-					1
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	-0-					1
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	71	1	1504	2	Y	-0-					1
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	2	Y	-0-					1
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	2	Y	-0-					1

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
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1138	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	48	1	1025	2	Y	-0-	4	1			1
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	54	1	2296	2	Y	2	7	1			3
							2	9									

MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	Y	-0-	1	1			14
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	Y	-0-	1	1			15
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1247	2	Y	1	1	1			15
							1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	840	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	35	1	732	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	Y	1	1	1			43
							1	9									
*03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	53	1	2284	2	Y	1	1	1			43
							1	9									

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

10	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					10
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					10
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					10
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					10
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					10
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	-0-					4

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	36	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	581	-0-	-318	-0-	27	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1716	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844

10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	73	1	1676	2	Y	-0-					9
11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	58	1	1215	2	Y	-0-					9
12	1519	N	501	-0-	-1018	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					9
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					9
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	-0-					9
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	38	1	1644	2	Y	-0-					9

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	81	1	1842	2	N	1	1	1			60
							1	9									
11	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	67	1	1407	2	N	2	1	1			61
							2	9									
12	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	71	1	1474	2	N	1	1	1			61
							1	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	79	1	1681	2	N	1	1	1			61
							1	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	1	1	1			61
							1	9									
*03	3100	N	3161	-0-	61	61	72	1	3089	2	N	-0-	1	1			60

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	67	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	80	1	1681	2	N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	70	1	1466	2	N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	61	1	1301	2	N	-0-					-0-
*03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	70	1	2975	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
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	22	1	960	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
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-	1	1			1
12	279	N	28	-0-	-251	-0-	1	1	25	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1319	2	Y	-0-					1
*03	3100	N	3197	-0-	97	97	73	1	3123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	55	1	1261	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-	1	1			2
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	56	1	1178	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	2	Y	-0-	1	1			1
*03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	55	1	2346	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	41	1	926	2	Y	-0-					1
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					1
12	589	N	329	-0-	-260	-0-	15	1	314	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 4 RRCID -> 147537 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 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
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	2	N	1	1	1			59
							1	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	N	-0-	1	1			58
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	1	1	1			58
							1	9									
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	N	2	1	1			59
							2	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	N	1	1	1			59
							1	9									
*03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	70	1	2999	2	N	-0-	1	1			58

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	2	1	36	2	Y	25	17	1			85
							28	9									
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	17	1	361	2	Y	-0-	15	1			70
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					70
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					70
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					70
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	410	2	Y	-0-	60	1			10

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	37	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	67	1	1526	2	Y	195	187	1			213
							215	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	Y	135	148	1			200
							149	9									
12	3100	N	3122	-0-	22	22	133	1	2770	2	Y	199	68	0	200	1	131
							219	9									
01	2000	N	2440	-0-	440	462	97	1	2075	2	Y	244	118	1			257
							268	9									
02	2800	N	2360	-0-	-440	22	97	1	2067	2	Y	178	230	1			205
							196	9									
*03	5896	X	5874	-0-	-22	-0-	130	1	5565	2	Y	163	213	1			154
							179	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1165	2	N	1	1	1			15
							1	9									
11	1110	N	973	-0-	-137	-0-	44	1	929	2	N	-0-	1	1			14
12	1364	N	983	-0-	-381	-0-	45	1	937	2	N	1	1	1			14
							1	9									
01	1209	N	957	-0-	-252	-0-	43	1	913	2	N	1					15
							1	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	919	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	47	1	2026	2	N	-0-	1	1			14

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	203	1	4634	2	Y	96	93	1			90
							106	9									
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	192	1	4029	2	Y	69	74	1			85
							76	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	188	1	3927	2	Y	53	74	1			64
							58	9									
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	197	1	4198	2	Y	15	23	1			56
							17	9									
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	173	1	3664	2	Y	90	20	1			126
							99	9									
*03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	185	1	7904	2	Y	129	121	1			133
							142	9									

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					3
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					3
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-	2	0			1
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					1
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	64	1	1465	2	N	8	2	1			86
							9	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	N	10	5	1			91
							11	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	N	29	21	1			99
							32	9									
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	N	41	18	1	80	5	42
							45	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1189	2	N	24	34	1			32
							26	9									
*03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	62	1	2642	2	N	9	25	1			16
							10	9									

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	N	7	1	1			119
							8	9									
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	39	1	828	2	N	7	1	1			125
							8	9									
12	930	N	773	-0-	-157	-0-	34	1	709	2	N	27	11	1			141
							30	9									
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	36	1	758	2	N	18	10	1			149
							20	9									
02	812	N	599	-0-	-213	-0-	27	1	572	2	N	-0-	9	1			140
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	24	1	1041	2	N	25	100	1			65
							28	9									

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
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	41	1	867	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	945	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	26	2	1			24
							29	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	1	17	1			8
							1	9									
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	-0-	7	1			1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
10	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	58	1	1263	2	Y	4	2	1			41
							4	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1823	2	Y	12	5	1			48
							13	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	19	20	1			47
							21	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	80	1	1647	2	Y	24	12	1			59
							26	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	2	Y	16	23	1			52
							18	9									
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	60	1	2175	2	Y	19	24	1			47
							21	9									

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

10	961	N	886	-0-	-75	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					8
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					8
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	2	Y	-0-					8
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1549	2	Y	-0-					8
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	Y	-0-					8
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1864	2	Y	-0-					7

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	-0-					1
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					1
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	20	1	860	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	523	2	Y	4	1	1			59
							4	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	4	1	1			62
							4	9									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	3	1	1			64
							3	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	2	1	1			65
							2	9									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	7	1	1			71
							8	9									
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1185	2	Y	4	1	1			74
							4	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	886	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	38	1	795	2	Y	-0-					1
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					1
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					1
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	2	Y	-0-					1

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	39	1	887	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	-0-					1
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	-0-					1
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1423	2	Y	-0-					1

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

10	527	N	467	-0-	-60	-0-	20	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	65	1	1477	2	N	1	1	1			15
							1	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	N	1	1	1			15
							1	9									
12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	68	1	1430	2	N	1	1	1			15
							1	9									
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	N	2	1	1			16
							2	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	63	1	1330	2	N	-0-	1	1			15
*03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	68	1	2893	2	N	1	1	1			15
							1	9									

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
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1251	2	Y	19	6	1			14
							21	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	19	15	1			18
							21	9									
12	899	N	707	-0-	-192	-0-	31	1	643	2	Y	30	2	0	30	1	16
							33	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	47	1	1000	2	Y	36	18	1			34
							40	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	854	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	2	Y	-0-	1	1			4

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
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	27	1	572	2	Y	1	5	0	1	1	1
							1	9									
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	28	1	589	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	2	Y	2	1	1			3
							2	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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	53	1	1109	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	10	4	0	7	1	7
							11	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	52	1	2210	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

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
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	46	1	966	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	44	1	1891	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-	1	1			2
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					2
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					2
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					2
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					2
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	579	2	Y	-0-	2	1			-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
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					29
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					29
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					29
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					29
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					29
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					29

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
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1327	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	56	1	1185	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	59	1	1233	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1268	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1256	2	Y	2	1	1			24
							2	9									
*03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	56	1	2373	2	Y	1	1	1			24
							1	9									

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
10	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	57	1	1299	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1376	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	65	1	2786	2	Y	-0-	1	1			5

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
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	48	1	1101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	54	1	2297	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	2	Y	-0-					9
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1221	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-	1	1			4
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	51	1	2189	2	Y	-0-					4

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588

10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	44	1	996	2	Y	-0-					1
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					1
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					1
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	925	2	Y	-0-					1
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	2	Y	-0-					1
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	37	1	1596	2	Y	-0-					1

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990

10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	111	1	2541	2	Y	96	93	1			110
							106	9									
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	112	1	2352	2	Y	68	74	1			104
							75	9									
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	118	1	2460	2	Y	100	37	0	100	1	67
							110	9									
01	2000	N	2709	-0-	709	709	115	1	2460	2	Y	122	59	1			130
							134	9									
02	2800	N	2391	-0-	-409	300	103	1	2189	2	Y	90	115	1			105
							99	9									
*03	3100	N	4984	-0-	1884	2184	111	1	4753	2	Y	109	121	1			93
							120	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	-0-	5	1			1
12	992	N	723	-0-	-269	-0-	33	1	687	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	Y	9	2	1			9
							10	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	Y	-0-	4	1			5
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	24	1	1006	2	Y	-0-					5

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	679	-0-	-189	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	38	1	1630	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	22	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	91	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1219	-0-	-765	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	100	1	2128	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4269	-0-	1169	1169	98	1	4171	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
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	2	Y	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	50	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	52	1	2210	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	63	1	1325	2	Y	2	7	0	1	1	2
							2	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	Y	-0-	1	1			1
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	64	1	2720	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

10	930	N	861	-0-	-69	-0-	36	1	825	2	Y	-0-					10
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	34	1	722	2	Y	-0-					10
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	40	1	839	2	Y	-0-					10
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					10
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					10
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	37	1	1570	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1219	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	Y	2	1	1			19
							2	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	-0-	19	1			-0-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	2	Y	-0-	15	1			3

UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	62	1	1413	2	Y	1	1	1			77
							1	9									
11	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	61	1	1277	2	Y	1	67	0	1	1	10
							1	9									
12	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	52	1	1082	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	65	1	1385	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1187	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	70	1	2995	2	Y	3	1	1			12
							3	9									

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

10	868	N	576	-0-	-292	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					9
11	780	N	536	-0-	-244	-0-	24	1	512	2	Y	-0-					9
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					9
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					9
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					9
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	-0-					9

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	29	1	1221	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	48	1	2073	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					1
11	570	N	314	-0-	-256	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					1
12	651	N	345	-0-	-306	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					1
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					1
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					1
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	978	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	Y	-0-					-0-

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
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	57	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	36	1	1543	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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	Y	-0-					1
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	2	Y	-0-					1
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	69	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1836	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
10	961	N	855	-0-	-106	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					37
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					37
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					37
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					37
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					37
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1415	2	Y	-0-					37

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
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	43	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	51	1	1063	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					-0-
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	968	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1887	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1622	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	-0-	2	1			5
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					5
*03	3100	N	4110	-0-	1010	1010	94	1	4016	2	Y	-0-					5

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
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	35	1	797	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
11	930	N	719	-0-	-211	-0-	33	1	685	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
12	1085	N	807	-0-	-278	-0-	37	1	769	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	14	1	594	2	Y	1	1	1			49
							1	9									

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
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1547	-0-	-1553	1309	64	1	1469	2	Y	13	1	1			56
							14	9									
11	2781	N	1472	-0-	-1309	-0-	66	1	1395	2	Y	10	1	1			65
							11	9									
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
01	2000	N	2112	-0-	112	112	94	1	2007	2	Y	10	1	1			74
							11	9									
02	1790	N	1678	-0-	-112	-0-	75	1	1599	2	Y	4	1	1			77
							4	9									
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	53	1	2250	2	Y	8	1	1			84
							9	9									

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					39
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					39
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					39
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					39
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					39
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	2	Y	-0-					39

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-					22
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					22
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					22
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					22
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					22
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	727	2	Y	-0-					22

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	812	-0-	-118	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	1770	-0-	-1423	-0-	73	1	1664	2	Y	30	41	1			83
							33	9									
11	3090	X	1519	-0-	-1571	-0-	68	1	1436	2	Y	14	22	1			75
							15	9									
12	3193	X	1662	-0-	-1531	-0-	75	1	1572	2	Y	14	44	0	17	1	28
							15	9									
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	97	1	2065	2	Y	12	8	1			32
							13	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	98	1	2075	2	Y	10	12	1			30
							11	9									
*03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	91	1	3911	2	Y	11	12	1			29
							12	9									

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	106	1	2426	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	107	1	2242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	100	1	2093	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1900	N	1962	-0-	62	62	88	1	1873	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1979	N	1917	-0-	-62	-0-	86	1	1830	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	3100	N	4331	-0-	1231	1231	99	1	4231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	60	1	1377	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	58	1	1228	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	62	1	1292	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	9	4	1			13
							10	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	2	Y	9	6	1			16
							10	9									
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	60	1	2561	2	Y	13	12	1			17
							14	9									

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	59	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 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
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	21	1	905	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
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	115	1	2636	2	Y	29	28	1			59
							32	9									
11	2550	N	2019	-0-	-531	-0-	91	1	1906	2	Y	20	22	1			57
							22	9									
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	2	Y	30	29	0	30	1	28
							33	9									
01	2000	N	2661	-0-	661	661	117	1	2503	2	Y	37	18	1			47
							41	9									
02	2800	N	2263	-0-	-537	124	100	1	2132	2	Y	28	35	1			40
							31	9									
*03	3100	N	4940	-0-	1840	1964	112	1	4793	2	Y	32	36	1			36
							35	9									

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					1
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					1
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					1
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

10	651	N	590	-0-	-61	-0-	25	1	564	2	N	1	1	1			38
							1	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	N	3	2	1			39
							3	9									
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	93	1	1935	2	N	1	2	1			38
							1	9									
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	N	1	1	1			38
							1	9									
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	120	1	2538	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*03	3100	N	5593	-0-	2493	2493	128	1	5464	2	N	1	1	1			38
							1	9									

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	89	1	2032	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	93	1	1956	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	90	1	1882	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
01	1900	N	2001	-0-	101	101	89	1	1902	2	Y	9	4	1			13
							10	9									
02	1512	N	1411	-0-	-101	-0-	63	1	1338	2	Y	9	6	1			16
							10	9									
*03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	65	1	2777	2	Y	13	12	1			17
							14	9									

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					1
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					1
12	620	N	442	-0-	-178	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					1
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					1
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					1
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	21	1	899	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	112	1	2558	2	Y	8	9	1			85
							9	9									
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	118	1	2491	2	Y	7	70	0	7	1	15
							8	9									
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	131	1	2741	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
01	1900	N	2622	-0-	722	722	117	1	2492	2	Y	12	6	1			21
							13	9									
02	2800	N	2619	-0-	-181	541	117	1	2492	2	Y	9	12	1			18
							10	9									
*03	3100	N	5500	-0-	2400	2941	125	1	5346	2	Y	26	12	1			32
							29	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
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	83	1	1901	2	Y	12	9	1			19
							13	9									
11	1980	N	1438	-0-	-542	-0-	65	1	1364	2	Y	8	7	1			20
							9	9									
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	79	1	1658	2	Y	14	10	1			24
							15	9									
01	1900	N	2048	-0-	148	148	91	1	1947	2	Y	9	5	1			28
							10	9									
02	1703	N	1555	-0-	-148	-0-	69	1	1467	2	Y	17	6	1			39
							19	9									
*03	3100	N	3736	-0-	636	636	85	1	3640	2	Y	10	12	1			37
							11	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
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	911	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	Y	2	1	1			19
							2	9									
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	2	1	1			20
							2	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
*03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	54	1	2326	2	Y	-0-	1	1			20

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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	194	-0-	-302	-0-	4	1	190	2	Y	-0-					-0-

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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	46	1	966	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
12	1550	N	892	-0-	-658	-0-	41	1	849	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	Y	2	1	1			24
							2	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	916	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	66	1	2842	2	Y	1	1	1			24
							1	9									

MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1563	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1890	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
01	1900	N	1904	-0-	4	4	85	1	1809	2	Y	9	5	1			16
							10	9									
02	1702	N	1698	-0-	-4	-0-	76	1	1612	2	Y	9	6	1			19
							10	9									
*03	3100	N	3553	-0-	453	453	81	1	3458	2	Y	13	12	1			20
							14	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	44	1	1012	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	41	1	1767	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	40	1	907	2	Y	-0-	1	1			2
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					2
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	44	1	918	2	Y	1					3
							1	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					3
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					3
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	39	1	1650	2	Y	-0-					3

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	978	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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	997	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	46	1	958	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	857	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	54	1	2289	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

10	930	N	850	-0-	-80	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	36	1	766	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	707	-0-	-192	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

10	775	N	708	-0-	-67	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					2
11	660	N	520	-0-	-140	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					2
12	682	N	408	-0-	-274	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					2
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					2
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					2
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	20	1	850	2	Y	-0-					1

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	59	1	1246	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
12	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	59	1	1234	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	56	1	2397	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	996	2	Y	20	7	1			15
							22	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	Y	13	15	1			13
							14	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	1186	2	Y	20	2	0	20	1	11
							22	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1183	2	Y	24	12	1			23
							26	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	1	20	1			4
							1	9									
*03	3100	N	3639	-0-	539	539	83	1	3544	2	Y	11	6	1			9
							12	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	38	1	860	2	Y	-0-					3
11	840	N	643	-0-	-197	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					3
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					3
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	1					4
							1	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	Y	-0-					14
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					14
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					14
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	Y	-0-					14
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					14
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1415	2	Y	-0-					14

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	Y	-0-					6
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					6
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					6
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					6
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					6
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					6

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	539	X	539	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	36	1	1551	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	46	1	970	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	Y	2					46
							2	9									
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					46
12	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					46
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					46
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					46
*03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	55	1	2366	2	Y	2					48
							2	9									

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 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
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	2	Y	8	6	1			30
							9	9									
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	50	1	986	2	Y	6	7	1			29
							7	9									
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	51	1	1011	2	Y	4	7	1			26
							4	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	1	2	1			25
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	846	2	Y	11	2	1	3	8	31
							12	9									
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	52	1	1883	2	Y	10	12	1			29
							11	9									

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
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-	1	1			1
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	888	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					1
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 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
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	61	1	1387	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	53	1	1112	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	57	1	1193	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	63	1	1340	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	63	1	2673	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	182	1	4160	2	Y	9	9	1			42
							10	9									
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	159	1	3339	2	Y	6	7	1			41
							7	9									
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	150	1	3133	2	Y	10	10	1			41
							11	9									
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	140	1	2992	2	Y	6	5	1			42
							7	9									
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	127	1	2705	2	Y	-0-	42	1			-0-
*03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	164	1	7001	2	Y	-0-	33	1			6

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	148	1	3377	2	Y	9	9	1			84
							10	9									
11	3450	X	3269	-0-	-181	-0-	148	1	3114	2	Y	6	7	1			83
							7	9									
12	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	158	1	3297	2	Y	10	10	1			83
							11	9									
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	161	1	3435	2	Y	6	5	1			84
							7	9									
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	142	1	3022	2	Y	-0-	84	1			-0-
*03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	145	1	6214	2	Y	-0-	69	1			12

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	149	1	3395	2	Y	12	9	1			13
							13	9									
11	3750	X	3170	-0-	-580	-0-	143	1	3017	2	Y	9	7	1			15
							10	9									
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	181	1	3785	2	Y	14	10	1			19
							15	9									
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	162	1	3442	2	Y	20	6	1			33
							22	9									
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	121	1	2580	2	Y	17	12	1			38
							19	9									
*03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	169	1	7240	2	Y	10	12	1			36
							11	9									

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
10	3100	N	2246	-0-	-854	2751	94	1	2142	2	Y	9	7	1			22
							10	9									
11	3000	N	1894	-0-	-1106	1645	86	1	1801	2	Y	6	7	1			21
							7	9									
12	3100	N	2093	-0-	-1007	638	95	1	1986	2	Y	11	10	1			22
							12	9									
01	1900	N	2054	-0-	154	792	92	1	1959	2	Y	3	5	1			20
							3	9									
02	2672	N	1880	-0-	-792	-0-	85	1	1795	2	Y	-0-	3	1			17
*03	3100	N	3762	-0-	662	662	86	1	3676	2	Y	-0-					17

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
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	21	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	29	1	1229	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	183	1	4186	2	Y	12	9	1			31
							13	9									
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	181	1	3809	2	Y	8	7	1			32
							9	9									
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	184	1	3847	2	Y	14	10	1			36
							15	9									
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	181	1	3855	2	Y	20	6	1			50
							22	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	165	1	3494	2	Y	17	12	1			55
							19	9									
*03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	181	1	7731	2	Y	11	12	1			54
							12	9									

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	Y	-0-					83
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					83
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					83
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					83
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					83
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	2	Y	-0-					83

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

10	806	N	743	-0-	-63	-0-	31	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	31	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

10	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	2			Y	-0-	3	1			38
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					38

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-					5
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					5
12	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					5
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					5
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	50	1	1069	2	Y	-0-					5
*03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	54	1	2328	2	Y	-0-					5

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	194	1	4417	2	Y	94	93	1			139
						103	9									
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	193	1	4059	2	Y	85	74	1			150
						94	9									
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	200	1	4182	2	Y	51	72	1			129
						56	9									
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	202	1	4299	2	Y	5	21	1			113
						6	9									
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	174	1	3692	2	Y	98	16	1			195
						108	9									
*03	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	192	1	8192	2	Y	123	233	1			85
						135	9									

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					19
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	10	1			9
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					9
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	2	8	9	Y	7	1	1			15
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-	6	1			9
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	14	2	1			21
						15	9									

MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	92	1	2092	2	Y	9	9	1			14
						10	9									
11	1500 N	1417	-0-	-83	-0-	64	1	1344	2	Y	8	7	1			15
						9	9									
12	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	75	1	1563	2	Y	11	10	1			16
						12	9									
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	2	Y	17	6	1			27
						19	9									
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1415	2	Y	10	12	1			25
						11	9									
*03	3100 N	3150	-0-	50	50	72	1	3065	2	Y	12	28	1			9
						13	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	85	1	1931	2	Y	22	19	1			59
						24	9									
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1752	2	Y	-0-	49	1			10
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	90	1	1889	2	Y	61	16	1			55
						67	9									
01	2000 N	2286	-0-	286	286	102	1	2174	2	Y	9	7	1			57
						10	9									
02	2050 N	1764	-0-	-286	-0-	79	1	1685	2	Y	-0-	43	1			14
*03	3100 N	3784	-0-	684	684	86	1	3672	2	Y	24	24	1			42
						26	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	55	1	1259	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	16	6	1			23
							18	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	2	Y	10	12	1			21
							11	9									
*03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	69	1	2971	2	Y	13	25	1			9
							14	9									

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	84	1	1842	2	Y	-0-					21
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	Y	-0-					21
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	2	Y	-0-					21
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	78	1	1618	2	Y	-0-					21
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1463	2	Y	-0-					21
*03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	82	1	2983	2	Y	-0-					21

MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	94	1	2136	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
11	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	85	1	1781	2	Y	10	7	1	2	8	15
							11	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	100	1	2088	2	Y	12	10	1			17
							13	9									
01	2000	N	2249	-0-	249	249	100	1	2131	2	Y	16	6	1			27
							18	9									
02	2226	N	1977	-0-	-249	-0-	88	1	1878	2	Y	10	12	1			25
							11	9									
*03	3100	N	4245	-0-	1145	1145	97	1	4135	2	Y	12	28	1			9
							13	9									

RIO-TEX, INC. 712930
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	2	N	-0-					45
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	42	1	316	2	N	-0-					45
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	45	1	326	2	N	-0-					45
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	45	1	296	2	N	-0-					45
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	38	1	233	2	N	-0-					45
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-					45

PAKENHAM WELL #: 6901 RRCID -> 146615 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 7048

10	248	N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	2	N	-0-					24
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	N	-0-					24
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	23	1	170	2	N	-0-					24
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	N	-0-					24
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	20	1	119	2	N	-0-					24
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-					24

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	N	-0-			27
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	66	1	501	2	N	-0-			27
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	524	2	N	-0-			27
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	74	1	480	2	N	-0-			27
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	62	1	376	2	N	-0-			27
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	2	N	-0-			27

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	138	1	1244	2	N	-0-			100
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	152	1	1161	2	N	-0-			100
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	155	1	1123	2	N	-0-			100
01	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	136	1	883	2	N	-0-			100
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	162	1	986	2	N	-0-			100
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	154	1	1352	2	N	-0-			100

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
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	N	-0-			21
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	85	1	646	2	N	-0-			21
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	97	1	703	2	N	-0-			21
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	104	1	678	2	N	-0-			21
02	672	N	541	-0-	-131	-0-	77	1	464	2	N	-0-			21
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	N	-0-			21

UNIVERSITY WELL #: 3102 RRCID -> 151476 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-			63
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	29	1	224	2	N	-0-			63
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	30	1	214	2	N	-0-			63
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	30	1	195	2	N	-0-			63
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	28	1	172	2	N	-0-			63
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	N	-0-			63

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	224	1	2018	2	N	-0-			100
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	201	1	1532	2	N	-0-			100
12	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	198	1	1440	2	N	-0-			100
01	2232	N	1483	-0-	-749	-0-	197	1	1286	2	N	-0-			100
02	1624	N	1224	-0-	-400	-0-	173	1	1051	2	N	-0-			100
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	220	1	1939	2	N	-0-			100

THOMPSON, J. CLEO 855610
POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	402	2	3	9	Y	3			10
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	Y	2			12
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	302	2	3	9	Y	3			15
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	377	2	4	9	Y	4			19
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2			21
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2			23

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	102	1	4928	2	Y	-0-					20
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					20
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	119	1	4755	2	Y	-0-					20
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1	1	4246	2	Y	-0-					20
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	111	1	4940	2	Y	-0-					20
*03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	199	1	4087	2	Y	-0-					20

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	24	1	1165	2	Y	-0-					17
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					17
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	29	1	1174	2	Y	-0-					17
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1					18
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	25	1	1088	2	Y	-0-					18
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	929	2	Y	-0-					18

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	125	1	5989	2	Y	-0-					18
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					18
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	100	1	4030	2	Y	-0-					18
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	2	1	4356	2	Y	1					19
							1	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	71	1	3174	2	Y	-0-					19
*03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	289	1	5947	2	Y	-0-					19

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

10	775	N	485	-0-	-290	-0-	481	2	4	9	Y	4					14
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					16
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	Y	3					19
01	496	N	371	-0-	-125	-0-	368	2	3	9	Y	3					22
02	560	N	351	-0-	-209	-0-	349	2	2	9	Y	2					24
03	558	N	342	-0-	-216	-0-	340	2	2	9	Y	2					26

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	Y	4					13
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	533	2	3	9	Y	3					16
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	544	2	3	9	Y	3					19
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	489	2	3	9	Y	3					22
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	499	2	2	9	Y	2					24
03	558	N	347	-0-	-211	-0-	345	2	2	9	Y	2					26

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

10	527	N	488	-0-	-39	-0-	485	2	3	9	Y	3					11
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	2	8			13
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	Y	4					20
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2					22
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	Y	3					25

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4					15
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	668	2	3	9	Y	3					18
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3					21
01	868 N	690	-0-	-178	-0-	686	2	4	9	Y	4					25
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	Y	2					27
03	899 N	578	-0-	-321	-0-	575	2	3	9	Y	3					30

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	Y	4					15
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	Y	3					18
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	Y	3					21
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	504	2	3	9	Y	3					24
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	489	2	2	9	Y	2					26
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	Y	2					28

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	527 N	449	-0-	-78	-0-	24	1	399	3	Y	24					113
						26	9									
11	480 N	420	-0-	-60	-0-	396	3	6	4	Y	16	100	1			29
						18	9									
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	24	1	393	3	Y	10					39
						11	9									
01	434 N	173	-0-	-261	-0-	5	1	95	3	Y	16					55
						55	4	18	9							
02	392 N	152	-0-	-240	-0-	139	3	13	9	Y	12					67
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	247	3	14	9	Y	13					80

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 3 RRCID -> 030953 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11315 - 12382

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 11 RRCID -> 030954 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11620 - 12283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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
10	71703	X	70387	-0-	-1316	-0-	56362	2	13622	3	Y	366	364	1			110
							403	9									
*11	73440	X	66575	-0-	-6865	-0-	53570	2	12600	3	Y	368	402	0			76
							405	9									
*12	75888	X	67044	-0-	-8844	-0-	56011	2	9819	3	Y	463	452	0			87
							705	4	509	9							
*01	75888	X	62563	-0-	-13325	-0-	52159	2	8806	3	Y	594	508	0			173
							945	4	653	9							
*02	63588	X	51735	-0-	-11853	-0-	43417	2	7908	3	Y	373	437	0			109
							410	9									
03	70401	X	60830	-0-	-9571	-0-	51166	2	9001	3	Y	603	571	0			141
							663	9									

TIPPETT, JUNE WELL #: 47 U RRCID -> 158155 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	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

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	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

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	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

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	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
10	6696	X	5753	-0-	-943	-0-	5727	3	26	9	Y	24	26	1			7
*11	6300	X	4763	-0-	-1537	-0-	4722	3	41	9	Y	37	36	0			8
*12	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	5798	3	75	4	Y	57	53	0			12
							63	9									
*01	6510	X	5465	-0-	-1045	-0-	5351	3	44	4	Y	64	58	0			18
							70	9									
*02	5880	X	5014	-0-	-866	-0-	4945	3	69	9	Y	63	66	0			15
03	5921	X	5825	-0-	-96	-0-	5711	3	114	9	Y	104	88	0			31

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

10	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	3390	3	102	9	Y	93	102	1			27
*11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2566	3	122	9	Y	111	115	0			23
*12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2795	3	36	4	Y	143	136	0			30
							157	9									
*01	2635	X	1248	-0-	-1387	-0-	1064	3	9	4	Y	159	144	0			45
							175	9									
*02	2380	X	1493	-0-	-887	-0-	1337	3	156	9	Y	142	153	0			34
*03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2709	3	156	9	Y	142	134	0			42

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		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

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	151	-0-	-35	-0-	149	3	2	4	N	-0-					-0-
*01	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	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

10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3595	3	26	9	N	24	26	1			7
*11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2861	3	26	9	N	24	26	0			5
*12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3360	3	44	4	N	29	28	0			6
						32	9									
*01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3101	3	26	4	N	32	29	0			9
						35	9									
*02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2866	3	34	9	N	31	33	0			7
*03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3208	3	41	9	N	37	33	0			11

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4692	3	46	9	N	42	39	1			12
*11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4380	3	53	9	N	48	50	0			10
*12	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5144	3	67	4	N	57	55	0			12
						63	9									
*01	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4747	3	39	4	N	64	58	0			18
						70	9									
*02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4474	3	69	9	N	63	66	0			15
*03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2680	3	50	9	N	45	47	0			13

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	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

10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	3	15	9	Y	14	14	1			4
*11	T. A.	2863	-0-	2863	2863	2810	3	53	9	Y	48	42	0			10
*12	T. A.	3406	-0-	3406	6269	3300	3	43	4	Y	57	55	0			12
						63	9									
*01	T. A.	3141	-0-	3141	9410	3046	3	25	4	Y	64	58	0			18
						70	9									
*02	T. A.	2755	-0-	2755	12165	2689	3	66	9	Y	60	64	0			14
*03	15397 X	3232	-0-	-12165	-0-	3152	3	80	9	Y	73	66	0			21

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
10	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4068	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	2208	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11749	X	11682	-0-	-67	-0-	11671	2	11	9	N	10	10	8			276
11	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					276
12	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	16650	2	426	9	N	387	377	0	10	8	276
01	16647	X	12400	-0-	-4247	-0-	11991	2	409	9	N	372	371	1	1	8	276
02	15036	X	12786	-0-	-2250	-0-	12349	2	437	9	N	397	392	1	5	8	276
03	16647	X	12967	-0-	-3680	-0-	12967	2			N	-0-					276

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701

10	15190	X	13507	-0-	-1683	-0-	13388	2	119	9	N	108	88	0			29
11	13800	X	8406	-0-	-5394	-0-	8297	2	109	9	N	99	104	0			24
12	14260	X	13403	-0-	-857	-0-	13231	2	172	9	N	156	146	0			34
01	13888	X	7535	-0-	-6353	-0-	7437	2	98	9	N	89	81	1			42
02	12544	X	6228	-0-	-6316	-0-	6136	2	92	9	N	84	106	1			20
03	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	147	146	1			21

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

10	12927	X	10405	-0-	-2522	-0-	10073	2	332	9	N	302	253	0			81
11	11790	X	10185	-0-	-1605	-0-	9759	2	426	9	N	387	375	0			93
12	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12032	2	514	9	N	467	457	0			103
01	11873	X	4059	-0-	-7814	-0-	3838	2	221	9	N	201	209	1			95
02	10724	X	2649	-0-	-8075	-0-	2610	2	39	9	N	35	122	1			8
03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	672	584	1			96

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1525	3	36	9	N	33					151
11	1350	N	945	-0-	-405	-0-	930	3	15	9	N	14					165
12	1426	N	876	-0-	-550	-0-	852	3	24	9	N	22	1	8			186
01	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1308	3	41	9	N	37					223
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1243	3	33	9	N	30	174	1			79
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1377	3	39	9	N	35					114

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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 708 RRCID -> 033927 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	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 #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	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

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 714 RRCID -> 053995 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11952 - 12230

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4909 RRCID -> 137451 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 103 RRCID -> 146659 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11720 - 11974

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	352679 X	352679	-0-	-0-	-0-	347808	3	4871	9	Y	4428	4109	0					975
11	332038 X	332038	-0-	-0-	-0-	325896	3	6142	9	Y	5584	5423	0					1136
12	358377 X	358377	-0-	-0-	-0-	352878	3	5499	9	Y	4999	4897	0					1238
01	265455 X	265455	-0-	-0-	-0-	261252	3	4203	9	Y	3821	3621	0	514	1			924
02	250420 X	250420	-0-	-0-	-0-	246887	3	3533	9	Y	3212	3267	0					869
*03	330928 X	330928	-0-	-0-	-0-	325226	3	5702	9	Y	5184	4916	0					1137

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1309 RRCID -> 178682 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 12153

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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 NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3491	3491	-0-	-0-	-0-	3138	3	353	9	Y	321	317	0			13
11	4367	4367	-0-	-0-	-0-	4145	3	222	9	Y	202	205	0			10
12	3134	3134	-0-	-0-	-0-	2961	3	173	9	Y	157	161	0			6
01	2186	2186	-0-	-0-	-0-	2066	3	120	9	Y	109	110	0			5
02	4103	4103	-0-	-0-	-0-	3975	3	128	9	Y	116	116	0			5
03	1674	1249	-0-	-425	-0-	1120	3	129	9	Y	117	116	0			6

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (PENNSYLVANIAN) 70279 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 157094 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10510 - 10540

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

PEGASUS, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	983	2	21	9	Y	19	18	1			20
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	Y	20	18	1			22
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	Y	20	18	1			24
01	837 N	705	-0-	-132	-0-	687	2	18	9	Y	16	17	1			23
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	843	2	21	9	Y	19	19	1			23
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1054	2	29	9	Y	26	19	1			30

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					9
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					9
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					9
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					9
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	695	2			N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					57
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					57
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					57
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					57
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

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
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1064	-0-	-517	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1319	-0-	-53	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-			41
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-			41
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-			41
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			41
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			41
03	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2		N	-0-			41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
RAYDEN 695567
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

10	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

10	2449 N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
02	2072 N	2055	-0-	-17	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2277	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

10	465 N	6	-0-	-459	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY 118748
HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

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
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

10	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	392	N	76	-0-	-316	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	527	N	76	-0-	-451	-0-	76	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

10	682	N	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	728	N	548	-0-	-180	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

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
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			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
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	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
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	700	N	485	-0-	-215	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

10	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	240 N	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	372 N	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 4 RRCID -> 100669 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704

10	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

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
10	1054	N	640	-0-	-414	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	448	N	355	-0-	-93	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	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
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

10	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

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
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	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
10	651	N	414	-0-	-237	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	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
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	336	N	172	-0-	-164	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	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
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	364	N	87	-0-	-277	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	476	N	192	-0-	-284	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	588	N	83	-0-	-505	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	204	1	158	2	N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	170	1	183	2	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	194	1	184	2	N	-0-					-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	223	1	139	2	N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	185	1	156	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	92	1	72	2	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	76	1	81	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	83	1	78	2	N	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	84	1	53	2	N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	67	1	57	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	71	1	55	2	N	-0-					6
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					6
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	27	1	25	2	N	-0-					6
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	36	1	22	2	N	-0-					6
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 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
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

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
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 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
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY 118748
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	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
10	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55	B	-0-	245	2		N	-0-					-0-
12	372	N	278	-0-	-94	B	-0-	278	2		N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2		N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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
10	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	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
10	1364	N	1154	-0-	-210 B	-3251	1154	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182 B	-3251	1078	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	917	-0-	-323 B	-3251	917	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	876	-0-	-271 B	-3251	876	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	656	-0-	-352 B	-3251	656	2			N	-0-					-0-
03	930	N	656	-0-	-274 B	-3251	656	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
10	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	54	1	1107	3	N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	50	1	1063	3	N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	53	1	1067	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3 B	-0-	55	1	1089	3	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	47	1	945	3	N	-0-					-0-
*03	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	58	1	1075	3	N	-0-					-0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 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
10	682	#	582	-0-	-100 B	-2368	582	3			N	-0-					-0-
11	600	#	749	-0-	149 B	-2219	749	3			N	-0-					-0-
12	620	#	678	-0-	58 B	-2161	678	3			N	-0-					-0-
01	620	#	611	-0-	-9 B	-2170	611	3			N	-0-					-0-
02	700	#	529	-0-	-171 B	-2341	529	3			N	-0-					-0-
03	775	#	542	-0-	-233 B	-2574	542	3			N	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		193	-0-	193	3793	193	2			Y	-0-					57
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3793					Y	NO RPT					57
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3793					Y	NO RPT					57
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3793					Y	NO RPT					57
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3793					Y	NO RPT					57
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3793					Y	NO RPT					57

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
10	DLQ G-10		17	-0-	17	299	17	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					6

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966

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
10	DLQ G-10	10	-0-	10	210	10	2		Y	-0-			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			3

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

10	DLQ G-10	110	-0-	110	2064	110	2		Y	-0-			34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2064				Y	NO RPT			34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2064				Y	NO RPT			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2064				Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2064				Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2064				Y	NO RPT			34

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

10	DLQ G-10	348	-0-	348	5794	348	2		Y	-0-			77
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5794				Y	NO RPT			77
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5794				Y	NO RPT			77
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5794				Y	NO RPT			77
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5794				Y	NO RPT			77
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5794				Y	NO RPT			77

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

10	DLQ G-10	92	-0-	92	1565	92	2		Y	-0-			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1565				Y	NO RPT			19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1565				Y	NO RPT			19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1565				Y	NO RPT			19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1565				Y	NO RPT			19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1565				Y	NO RPT			19

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

10	DLQ G-10	171	-0-	171	2594	171	2		Y	-0-			32
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2594				Y	NO RPT			32
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2594				Y	NO RPT			32
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2594				Y	NO RPT			32
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2594				Y	NO RPT			32
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2594				Y	NO RPT			32

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

10	DLQ G-10	126	-0-	126	2183	126	2		Y	-0-			31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2183				Y	NO RPT			31
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2183				Y	NO RPT			31
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2183				Y	NO RPT			31
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2183				Y	NO RPT			31
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2183				Y	NO RPT			31

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

10	DLQ G-10	92	-0-	92	1544	92	2		Y	-0-			22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544				Y	NO RPT			22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544				Y	NO RPT			22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544				Y	NO RPT			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544				Y	NO RPT			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544				Y	NO RPT			22

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
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					-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
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	694	3	7	9	N	6					71
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	N	8					79
12	961	N	803	-0-	-158	-0-	796	3	7	9	N	6					85
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	831	3	55	9	N	50					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					138
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	514	3	7	9	N	6					144

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
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	54	1	1294	2	N	3					105
							3	9									
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	53	1	1283	2	N	2					107
							2	9									
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	2	N	3					110
							3	9									
01	1364	N	842	-0-	-522	-0-	34	1	806	2	N	2					112
							2	9									
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	41	1	976	2	N	31					143
							34	9									
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	52	1	1253	2	N	35					178
							39	9									

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONLAW (SOMA) 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
POND WELL #: 3 RRCID -> 074345 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONLAW (SOMA) //CONT.// 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
POND WELL #: 6 RRCID -> 116400 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1080 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND WELL #: 1 RRCID -> 122074 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1164 - 1176

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	93	N	58	-0-	-35	-0-	33	3	25	9	N	23	178	1			35
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	71					106
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	85					191
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	125	3	101	9	N	92	181	1			102
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	158	3	132	9	N	120	169	1			53

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BORDEN, ROLAND INC. 082982
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NIMMO OPERATING CO. 610984
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19282	X	18223	-0-	-1059	-0-	823	1	17387	2	N	12					124
							13	9									
11	18660	X	16885	-0-	-1775	-0-	740	1	16128	2	N	15					139
							17	9									
12	19282	X	17852	-0-	-1430	-0-	803	1	17031	2	N	16					155
							18	9									
01	19282	X	16990	-0-	-2292	-0-	764	1	16202	2	N	22					177
							24	9									
02	17164	X	14880	-0-	-2284	-0-	682	1	14175	2	N	21	8	1			190
							23	9									
03	18228	X	16933	-0-	-1295	-0-	765	1	16140	2	N	25					215
							28	9									

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
10	12121	X	10827	-0-	-1294	-0-	485	1	10248	2	N	85					345
							94	9									
11	11730	X	10330	-0-	-1400	-0-	446	1	9726	2	N	144	260	1			229
							158	9									
12	11873	X	10086	-0-	-1787	-0-	448	1	9506	2	N	120	64	1			285
							132	9									
01	11098	X	10000	-0-	-1098	-0-	443	1	9404	2	N	139	256	1			168
							153	9									
02	10024	X	8469	-0-	-1555	-0-	383	1	7957	2	N	117	46	1			239
							129	9									
03	10819	X	9256	-0-	-1563	-0-	414	1	8745	2	N	88	125	1			202
							97	9									

POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	2	N	1					31
							1	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	3	3	1			31
							3	9									
12	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	50	1	1064	2	N	2	3	1			30
							2	9									
01	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	53	1	1131	2	N	4	3	1			31
							4	9									
02	1148	N	1054	-0-	-94	-0-	48	1	1003	2	N	3	2	1			32
							3	9									
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	50	1	1061	2	N	2	5	1			29
							2	9									

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	172	1	3630	2	N	1					39
							1	9									
11	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	160	1	3490	2	N	3	3	1			39
							3	9									
12	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	163	1	3466	2	N	3	3	1			39
							3	9									
01	3937	X	3575	-0-	-362	-0-	161	1	3411	2	N	3	3	1			39
							3	9									
02	3556	X	3178	-0-	-378	-0-	146	1	3029	2	N	3	2	1			40
							3	9									
03	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	157	1	3320	2	N	5	5	1			40
							6	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	2	N	1					154
							1	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1154	2	N	3	3	1			154
							3	9									
12	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	51	1	1082	2	N	3	3	1			154
							3	9									
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	54	1	1151	2	N	3	3	1			154
							3	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	N	3	2	1			155
							3	9									
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1118	2	N	2	5	1			152
							2	9									

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	40	2	N	1					31
							1	9									
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	3	3	1			31
							3	9									
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	72	2	N	2	3	1			30
							2	9									
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	4	3	1			31
							4	9									
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	3	2	1			32
							3	9									
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	2	5	1			29
							2	9									

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
10	15779	X	14948	-0-	-831	-0-	675	1	14262	2	N	10					194
							11	9									
11	15270	X	13477	-0-	-1793	-0-	591	1	12885	2	N	1					195
							1	9									
12	15779	X	14178	-0-	-1601	-0-	637	1	13501	2	N	36	181	1			50
							40	9									
01	15655	X	14105	-0-	-1550	-0-	634	1	13461	2	N	9					59
							10	9									
02	13832	X	11496	-0-	-2336	-0-	527	1	10959	2	N	9	8	1			60
							10	9									
03	14942	X	11193	-0-	-3749	-0-	505	1	10671	2	N	15					75
							17	9									

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
10	22847	X	21634	-0-	-1213	-0-	977	1	20649	2	N	7					180
							8	9									
11	22440	X	20263	-0-	-2177	-0-	889	1	19372	2	N	2					182
							2	9									
12	23188	X	20726	-0-	-2462	-0-	933	1	19779	2	N	13					195
							14	9									
01	23188	X	20243	-0-	-2945	-0-	909	1	19283	2	N	46					241
							51	9									
02	20076	X	17662	-0-	-2414	-0-	808	1	16801	2	N	48	195	1			94
							53	9									
03	21638	X	19781	-0-	-1857	-0-	894	1	18876	2	N	10					104
							11	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
10	10106	X	9552	-0-	-554	-0-	431	1	9107	2	N	13					112
							14	9									
11	9780	X	9009	-0-	-771	-0-	393	1	8570	2	N	42	27	1			127
							46	9									
12	10106	X	9344	-0-	-762	-0-	419	1	8886	2	N	35	27	1			135
							39	9									
01	9951	X	9387	-0-	-564	-0-	420	1	8914	2	N	48	25	1			158
							53	9									
02	8988	X	8468	-0-	-520	-0-	387	1	8040	2	N	37	19	1			176
							41	9									
03	9548	X	9166	-0-	-382	-0-	413	1	8710	2	N	39	52	1			163
							43	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
10	6386	X	4908	-0-	-1478	-0-	221	1	4676	2	N	10					119
							11	9									
11	6180	X	4973	-0-	-1207	-0-	218	1	4755	2	N	-0-					119
12	6231	X	4750	-0-	-1481	-0-	214	1	4535	2	N	1					120
							1	9									
01	T. A.		4830	-0-	4830	4830	217	1	4613	2	N	-0-					120
02	T. A.		4190	-0-	4190	9020	192	1	3998	2	N	-0-	2	1			118
03	T. A.		4571	-0-	4571	13591	207	1	4364	2	N	-0-					118

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
10	7843	X	5455	-0-	-2388	-0-	245	1	5185	2	N	23	178	1			62
							25	9									
11	7590	X	4471	-0-	-3119	-0-	195	1	4256	2	N	18	16	1			64
							20	9									
12	7502	X	4805	-0-	-2697	-0-	215	1	4561	2	N	26	13	1			77
							29	9									
01	6541	X	4824	-0-	-1717	-0-	215	1	4565	2	N	40	15	1			102
							44	9									
02	5908	X	5726	-0-	-182	-0-	260	1	5407	2	N	54	11	1			145
							59	9									
*03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	283	1	5979	2	N	36	31	1			150
							40	9									

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9174	-0-	-1149	-0-	414	1	8757	2	N	3					109
							3	9									
11	9870	X	8275	-0-	-1595	-0-	363	1	7908	2	N	4					113
							4	9									
12	10199	X	9268	-0-	-931	-0-	417	1	8848	2	N	3					116
							3	9									
01	10199	X	8588	-0-	-1611	-0-	386	1	8194	2	N	7					123
							8	9									
02	8848	X	7697	-0-	-1151	-0-	353	1	7336	2	N	7	2	1			128
							8	9									
03	9269	X	8109	-0-	-1160	-0-	366	1	7732	2	N	10					138
							11	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
10	22320	X	21278	-0-	-1042	-0-	960	1	20294	2	N	22					134
							24	9									
11	21600	X	20391	-0-	-1209	-0-	893	1	19466	2	N	29	16	1			147
							32	9									
12	22165	X	20035	-0-	-2130	-0-	901	1	19101	2	N	30	16	1			161
							33	9									
01	21607	X	19164	-0-	-2443	-0-	861	1	18264	2	N	35	15	1			181
							39	9									
02	19208	X	17068	-0-	-2140	-0-	782	1	16252	2	N	31	12	1			200
							34	9									
03	21266	X	19271	-0-	-1995	-0-	870	1	18366	2	N	32	31	1			201
							35	9									

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

10	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	2	N	-0-					83
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-					83
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	295	2	N	1					84
							1	9									
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	2	N	-0-					84
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	13	1	265	2	N	-0-	2	1			82
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					82

POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

10	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	443	1	9369	2	N	69					184
							76	9									
11	10170	X	9532	-0-	-638	-0-	414	1	9033	2	N	77	47	1			214
							85	9									
12	10292	X	10174	-0-	-118	-0-	454	1	9618	2	N	93	48	1			259
							102	9									
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	465	1	9866	2	N	114	241	1			132
							125	9									
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	406	1	8443	2	N	92	34	1			190
							101	9									
03	10168	X	10103	-0-	-65	-0-	453	1	9556	2	N	85	94	1			181
							94	9									

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

10	5239	X	4265	-0-	-974	-0-	192	1	4064	2	N	8					100
							9	9									
11	5070	X	4051	-0-	-1019	-0-	177	1	3864	2	N	9	11	1			98
							10	9									
12	5239	X	4130	-0-	-1109	-0-	186	1	3934	2	N	9	11	1			96
							10	9									
01	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	187	1	3969	2	N	15	10	1			101
							17	9									
02	3864	X	3833	-0-	-31	-0-	175	1	3639	2	N	17	8	1			110
							19	9									
03	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	186	1	3926	2	N	13	21	1			102
							14	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
10	14415	X	13511	-0-	-904	-0-	610	1 4 9	12897	2	N	4					91
11	13950	X	13246	-0-	-704	-0-	581	1 7 9	12658	2	N	6	3	1			94
12	13981	X	12952	-0-	-1029	-0-	583	1 3 9	12366	2	N	3	3	1			94
01	13981	X	12768	-0-	-1213	-0-	574	1 8 9	12186	2	N	7	3	1			98
02	12376	X	11477	-0-	-899	-0-	526	1 15 9	10936	2	N	14	2	1			110
03	13702	X	13037	-0-	-665	-0-	590	1 2 9	12445	2	N	2	5	1			107

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					64
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					64
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					64
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					64
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					64
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					64

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2173	3	377	9	Y	343	164	1			179
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2054	3	337	9	Y	306	339	1			146
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2044	3	330	9	Y	300	179	1			267
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1991	3	320	9	Y	291	349	1			209
*02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1752	3	240	9	Y	218	166	1			261
03	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	1781	3	259	9	Y	235	343	1			153

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

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

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3	1	1			20
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1			19
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	207	3	3	9	Y	3	1	1			21
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1			20
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	146	3	2	9	Y	2	1	1			21
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	3	1			20

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

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

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					14
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					14
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					14
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					14
02	1568	N	1025	-0-	-543	-0-	1025	2			N	-0-					14
03	1736	N	783	-0-	-953	-0-	783	2			N	-0-					14

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	581	-0-	-256	-0-	581	2			N	-0-					83
11	750 #	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					83
12	651 #	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					83
*01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					83
*02	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					83
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					83

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

10	682 #	665	-0-	-17	-0-	657	2	8	9	N	7					186
11	660 #	628	-0-	-32	-0-	625	2	3	9	N	3					189
12	682 #	656	-0-	-26	-0-	642	2	14	9	N	13					202
01	682 #	648	-0-	-34	-0-	637	2	11	9	N	10					212
02	616 #	526	-0-	-90	-0-	513	2	13	9	N	12					224
03	651 #	563	-0-	-88	-0-	554	2	9	9	N	8	190	1			42

MEADCO PROPERTIES 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 6908

10	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					40
11	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					40
12	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					40
01	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					40
02	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					40
*03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					40

U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 6858

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

10	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					120
11	270 #	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					120
12	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					120
01	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					120
02	224 #	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					120
03	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					120

SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

10	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					89
11	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					89
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					89
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					89
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					89
03	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					89

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 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
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					102
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					102
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					102
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					102
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					102
*03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					102

U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6916

10	403	#	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					130
11	300	#	55	-0-	-245	-0-	55	2			N	-0-					130
12	279	#	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					130
01	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					130
02	280	#	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					130
03	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					130

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY 55 WELL #: 1 RRCID -> 083867 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7289 - 7296

10	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	480	#	288	-0-	-192	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	527	#	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	476	#	457	-0-	-19	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-

SCHLINKE -18- WELL #: 1 RRCID -> 100077 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6276 - 6290

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

10	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	448	#	346	-0-	-102	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	496	#	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

10	888	R	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	N	2					117
11	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1040	3	3	9	N	3					120
12	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	N	5					125
01	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1033	3	9	9	N	8					133
02	980	#	932	-0-	-48	-0-	925	3	7	9	N	6					139
03	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	995	3	7	9	N	6					145

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 #	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					98
11	720 #	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-					98
12	744 #	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					98
01	620 #	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					98
02	560 #	546	-0-	-14	-0-	546	3			N	-0-					98
*03	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					98

RICHEY 43A WELL #: 7 RRCID -> 116172 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6839 - 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
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	247	3	28	9	N	25					156
11	240 #	174	-0-	-66	-0-	163	3	11	9	N	10					166
12	248 #	112	-0-	-136	-0-	90	3	22	9	N	20					186
01	279 #	114	-0-	-165	-0-	102	3	12	9	N	11					197
02	252 #	137	-0-	-115	-0-	124	3	13	9	N	12	2	8			207
03	279 #	71	-0-	-208	-0-	46	3	25	9	N	23					230

SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 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
10	341 #	319	-0-	-22	-0-	316	3	3	9	N	3					92
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	N	3					95
12	341 #	328	-0-	-13	-0-	324	3	4	9	N	4					99
01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	N	4	3	8			100
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					102
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	309	3	2	9	N	2					104

BELLOWS -57- WELL #: 6 RRCID -> 120833 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6910 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	150 #	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

RICHEY -53- WELL #: 4 RRCID -> 122416 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6568 - 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
10	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1308	3	15	9	N	14					60
11	1410 #	1256	-0-	-154	-0-	1239	3	17	9	N	15					75
12	1457 #	1276	-0-	-181	-0-	1261	3	15	9	N	14					89
01	1457 #	1237	-0-	-220	-0-	1225	3	12	9	N	11					100
02	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1252	3	14	9	N	13					113
03	1333 #	1294	-0-	-39	-0-	1275	3	19	9	N	17	3	8			127

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728 #	2250	-0-	-478	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2550 #	1817	-0-	-733	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	2635 #	1906	-0-	-729	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	2635 #	1846	-0-	-789	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	2380 #	1695	-0-	-685	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	2263 #	1967	-0-	-296	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

RICHEY 43A WELL #: 2 RRCID -> 125268 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6860 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	87	1	100	3	N	-0-					-0-
11	210 #	188	-0-	-22	-0-	84	1	104	3	N	-0-					-0-
12	217 #	188	-0-	-29	-0-	87	1	101	3	N	-0-					-0-
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	87	1	102	3	N	-0-					-0-
02	196 #	170	-0-	-26	-0-	78	1	92	3	N	-0-					-0-
*03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	87	1	101	3	N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

10	1271 #	1107	-0-	-164	-0-	87	1	1019	3	N	1					135
						1	9									
11	1230 #	1113	-0-	-117	-0-	84	1	1025	3	N	4					139
						4	9									
12	1271 #	1215	-0-	-56	-0-	87	1	1121	3	N	6					145
						7	9									
01	1240 #	1152	-0-	-88	-0-	87	1	1056	3	N	8					153
						9	9									
02	1120 #	1045	-0-	-75	-0-	78	1	964	3	N	3					156
						3	9									
03	1209 #	1106	-0-	-103	-0-	87	1	1010	3	N	8					164
						9	9									

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

10	2046 #	1896	-0-	-150	-0-	87	1	1803	3	N	5					135
						6	9									
11	1980 #	1715	-0-	-265	-0-	84	1	1620	3	N	10					145
						11	9									
12	1984 #	1798	-0-	-186	-0-	87	1	1700	3	N	10					155
						11	9									
01	1953 #	1623	-0-	-330	-0-	87	1	1519	3	N	15					170
						17	9									
02	1764 #	1497	-0-	-267	-0-	78	1	1409	3	N	9					179
						10	9									
03	1891 #	1609	-0-	-282	-0-	87	1	1509	3	N	12					191
						13	9									

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

10	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	87	1	1295	3	N	7	1	8			208
						8	9									
11	1350 #	1245	-0-	-105	-0-	84	1	1153	3	N	7	1	8			214
						8	9									
12	1395 #	1243	-0-	-152	-0-	87	1	1153	3	N	3					217
						3	9									
01	1395 #	1249	-0-	-146	-0-	87	1	1152	3	N	9					226
						10	9									
02	1260 #	1091	-0-	-169	-0-	78	1	1011	3	N	2					228
						2	9									
03	1395 #	1188	-0-	-207	-0-	87	1	1087	3	N	13	7	8			234
						14	9									

SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

10	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1607	3	183	9	N	166	180	1	1	8	144
11	1830 #	1772	-0-	-58	-0-	1568	3	204	9	N	185	178	1	1	8	150
12	1922 #	1753	-0-	-169	-0-	1553	3	200	9	N	182	177	1			155
01	1922 #	1591	-0-	-331	-0-	1416	3	175	9	N	159	177	1			137
02	1624 #	1444	-0-	-180	-0-	1295	3	149	9	N	135	177	1			95
03	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					95

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					140
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					140
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					140
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					142
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	2	14	9	N	13					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					68
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					68
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2078	2	70	9	N	64					132
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2109	2	25	9	N	23					155
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	810	N	642	-0-	-168	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	432	-0-	-768	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	359	-0-	-850	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	321	3	24	9	N	22					126
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	305	3	29	9	N	26					152
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	312	2	20	9	N	18					170
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2					172
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					90
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-	84	7			6
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					6
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					6
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	579	2			N	-0-					6
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					6

RASHAP (PENN) //CONT.// 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
11	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
01	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
*03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	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

10	868	N	776	-0-	-92	-0-	73	1	703	2	N	-0-			-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	73	1	692	2	N	-0-			-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	73	1	700	2	N	-0-			-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	70	1	684	2	N	-0-			-0-
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	57	1	554	2	N	-0-			-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	73	1	675	2	N	-0-			-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	985	2	N	-0-			-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	99	1	937	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	101	1	972	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	100	1	967	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	864	-0-	-144	-0-	80	1	784	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	99	1	919	2	N	-0-			-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	109	1	1042	2	N	-0-			-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	105	1	991	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	107	1	1025	2	N	-0-			-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	114	1	1105	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	92	1	895	2	N	-0-			-0-
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	117	1	1090	2	N	-0-			-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	130	1	1251	2	N	-0-			-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	126	1	1191	2	N	-0-			-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	124	1	1193	2	N	-0-			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	126	1	1229	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	102	1	996	2	N	-0-			-0-
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	125	1	1157	2	N	-0-			-0-

READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	121	1	1164	2	N	-0-			18
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	117	1	1107	2	N	-0-			18
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	115	1	1109	2	N	-0-			18
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	128	1	1249	2	N	-0-			18
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	104	1	1022	2	N	-0-			18
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	126	1	1172	2	N	-0-			18

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	84	1	806	2	N	-0-			-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	81	1	767	2	N	-0-			-0-
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	80	1	768	2	N	-0-			-0-
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	81	1	792	2	N	-0-			-0-
02	840 N	705	-0-	-135	-0-	65	1	640	2	N	-0-			-0-
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	80	1	744	2	N	-0-			-0-

SOGO III LLC 800311
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

10	527 N	477	-0-	-50	-0-	29	1	448	3	N	-0-			-0-
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	25	1	415	3	N	-0-			-0-
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	26	1	418	3	N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	N	-0-			-0-
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	22	1	355	3	N	-0-			-0-
03	527 N	432	-0-	-95	-0-	25	1	407	3	N	-0-			-0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REBECCA (HARKEY) 75117 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
REICHERT 36 WELL #: 1 RRCID -> 185175 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 5235 - 5240

10	589 #	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-			25
11	600 #	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-			25
12	620 #	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-			25
01	620 #	391	-0-	-229	-0-	391	3			N	-0-			25
02	504 #	400	-0-	-104	-0-	400	3			N	-0-			25
03	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-			25

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 126042 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582

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

RED FLAT, E. (GARDNER) 75257 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
THORPE WELL #: 1 RRCID -> 249943 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4116 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					15
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					15
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					15
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					15
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	554	-0-	-35	-0-	546	2	8	9	Y	7					73
11	570	#	512	-0-	-58	-0-	502	2	10	9	Y	9	62	1			20
12	589	#	347	-0-	-242	-0-	336	2	11	9	Y	10					30
01	589	#	466	-0-	-123	-0-	451	2	15	9	Y	14					44
02	532	#	486	-0-	-46	-0-	473	2	13	9	Y	12					56
*03	572	R	572	-0-	-0-	-0-	557	2	15	9	Y	14					70

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

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

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	837	#	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	837	#	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	#	715	-0-	-41	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	837	#	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
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
10	2108	#	1693	-0-	-415	-0-	1673	3	20	9	N	18					67
*11	2040	#	1777	-0-	-263	-0-	1749	3	28	9	N	25					92
*12	2108	#	1804	-0-	-304	-0-	1774	3	30	9	N	27					119
*01	1798	#	1668	-0-	-130	-0-	1657	3	11	9	N	10					129
*02	1652	#	1493	-0-	-159	-0-	1469	3	24	9	N	22					151
03	1829	#	1745	-0-	-84	-0-	1725	3	20	9	N	18					169

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	1			20
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	136	1	3	8	37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	146	1	9	8	34
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	1			34
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			4
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ROCKER -B- (CANYON) 77662 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
ROCKER "B-3033" WELL #: 2 RRCID -> 275383 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

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
10	5301	#	4786	-0-	-515	-0-	4721	2	65	9	Y	59					159
11	4770	#	4569	-0-	-201	-0-	4512	2	57	9	Y	52					211
12	4929	#	4603	-0-	-326	-0-	4541	2	62	9	Y	56	193	1			74
01	4309		4309	-0-	-0-	-0-	4210	2	99	9	Y	90					164
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164
03	4278		NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					164

LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER 'B' RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8959 PERF. 8788 - 8828

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

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
GUFFEY, WM. R. 337293
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
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	1			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2595	2	6	9	N	5					95
11	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2476	2	6	9	N	5					100
12	2635	N	2227	-0-	-408	-0-	2221	2	6	9	N	5					105
01	2604	N	2175	-0-	-429	-0-	2169	2	6	9	N	5					110
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	N	5					115
03	2232	N	672	-0-	-1560	-0-	671	2	1	9	N	1					116

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					269
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					269
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					269
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					269
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					269
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	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

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

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					97
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					97
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					97
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					97
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					97
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					97

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN "22" WELL #: 1 RRCID -> 087055 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5183 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-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
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, DAN "155" WELL #: 1 RRCID -> 092108 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7677 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 086092 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7251 - 8236

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2014 - PLUGGED 11/24/14

ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
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
10	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2259	-0-	-651	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			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

10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					191
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					191
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					191
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					191
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					191
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					191

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					102
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					102
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					102
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					102
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					102
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					102

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					145
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					145
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					145
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					145
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					145
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					145

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					200
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					200
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					200
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					200
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					200
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					200

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		26	-0-	26	40	26	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	45	5	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
*03	228	N	100	-0-	-128	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	10	4	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	126	62	3			Y	-0-					-0-
*03	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	304	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	22	1	431	3	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		191	-0-	191	645	10	1	181	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	700	N	194	-0-	-506	139	10	1	183	3	Y	1					1
							1	9									

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	180	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
*03	278 N	98	-0-	-180	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	18	7	3			N	-0-					-0-
*03	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	40	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	497	-0-	497	969	43	1	454	3	Y	-0-					-0-
*03	700 N	486	-0-	-214	755	46	1	440	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	279	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
*03	411 N	132	-0-	-279	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	266	-0-	266	266	15	1	251	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	235	-0-	235	501	13	1	222	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	276	-0-	-424	77	13	1	263	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
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	88	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*03	135 N	47	-0-	-88	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

-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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	N	-0-					-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	53	1	516	3	N	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	486	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	483	-0-	483	483	43	1	440	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	426	-0-	426	909	36	1	390	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	451	-0-	-249	660	39	1	412	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	1					1
						1	9									
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					1
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	161	3	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10	190	-0-	190	245	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
*03	425 N	180	-0-	-245	-0-	10	1	169	3	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

10	372 N	334	-0-	-38	-0-	18	1	314	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	1					2
						1	9									
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	15	1	295	3	Y	1					3
						1	9									
02	DLQ G-10	284	-0-	284	595	15	1	268	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
*03	700 N	334	-0-	-366	229	17	1	317	3	Y	-0-					1

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	107	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
*03	164 N	57	-0-	-107	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	713 N	662	-0-	-51	-0-	70	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	67	1	570	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	64	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	561	-0-	561	561	62	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	516	-0-	516	1077	56	1	460	3	Y	-0-					-0-
*03	700 N	553	-0-	-147	930	59	1	494	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	131	1	1054	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	153	-0-	153	1338	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
*03	700 N	159	-0-	-541	797	17	1	142	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

10	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
11	180 N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	11	1	123	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	242	9	1	99	3	N	-0-					-0-
*03	368 N	126	-0-	-242	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	44	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*03	59 N	15	-0-	-44	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	108	1	455	3	N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	107	1	420	3	N	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	103	1	385	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	458	-0-	458	458	99	1	359	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	455	-0-	455	913	98	1	357	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	405	-0-	-295	618	102	1	303	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

10	217 N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	16	1	171	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	157	-0-	157	344	14	1	143	3	N	-0-					-0-
*03	516 N	172	-0-	-344	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	24	1	268	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	21	1	233	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	230	-0-	230	484	20	1	210	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	248	-0-	-452	32	23	1	225	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					2
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	Y	2					4
							2	9									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	16	1	267	3	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		245	-0-	245	529	14	1	229	3	Y	2					5
							2	9									
*03	700	N	268	-0-	-432	97	15	1	253	3	Y	-0-	3	1			2

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
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	14	1	115	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		118	-0-	118	118	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		124	-0-	124	242	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
*03	363	N	121	-0-	-242	-0-	13	1	108	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		81	-0-	81	81	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		72	-0-	72	153	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
*03	234	N	81	-0-	-153	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	144	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
*03	232	N	88	-0-	-144	-0-	8	1	80	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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		92	-0-	92	195	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*03	298	N	103	-0-	-195	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 2 RRCID -> 055398 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 6431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	36	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	31	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*03	48 N	17	-0-	-31	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	Y	-0-	6	7			-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	65	1	596	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	68	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1298	66	1	576	3	Y	-0-					-0-
*03	700 N	687	-0-	-13	1285	83	1	603	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 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
10	992	N	293	-0-	-699	-0-	28	1	265	3	Y	-0-	4	7			-0-
11	1320	N	204	-0-	-1116	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	183	-0-	-840	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		190	-0-	190	353	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
*03	553	N	200	-0-	-353	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	3			Y	-0-					1
11	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					1
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		7	-0-	7	13	7	3			Y	-0-					1
*03	20	N	7	-0-	-13	-0-	7	3			Y	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	48	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*03	78	N	30	-0-	-48	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-	1	7			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22	-0-	22	41	22	3			Y	-0-					-0-
*03	55	N	14	-0-	-41	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					1
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					1
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		152	-0-	152	335	152	3			Y	-0-					1
*03	496	N	161	-0-	-335	-0-	161	3			Y	-0-					1

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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	25	1	391	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	25	1	401	2	Y	2					3
							2	9									
01	DLQ G-10		429	-0-	429	429	25	1	403	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		376	-0-	376	805	21	1	353	2	Y	2					2
							2	9									
*03	700	N	429	-0-	-271	534	23	1	403	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	752 S	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	N	-0-					-0-
11	720 S	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	N	-0-					-0-
12	744 S	732	-0-	-12	-0-	45	1	687	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	740	-0-	740	740	46	1	694	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	661	-0-	661	1401	42	1	619	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	690	-0-	-10	1391	45	1	645	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

10	744 N	718	-0-	-26	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
11	720 N	682	-0-	-38	-0-	42	1	640	3	N	-0-					-0-
12	744 N	690	-0-	-54	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	691	-0-	691	691	43	1	648	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	660	-0-	660	1351	42	1	618	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	1351	46	1	654	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	12	1	173	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	158	-0-	158	343	10	1	148	3	N	-0-					-0-
*03	525 N	182	-0-	-343	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

10	186 N	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	12	7			-0-
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	73	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
*03	109 N	36	-0-	-73	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		157	-0-	157	157	8	1	149	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		154	-0-	154	311	8	1	146	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	486	N	175	-0-	-311	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	DLQ G-10		181	-0-	181	181	9	1	171	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		253	-0-	253	434	14	1	237	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	489	N	55	-0-	-434	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	2	1			-0-

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		148	-0-	148	148	7	1	141	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		375	-0-	375	523	19	1	356	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	879	-0-	179	702	42	1	837	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					3
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					3
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		430	-0-	430	430	24	1	405	3	Y	1					4
							1	9									
02	DLQ G-10		356	-0-	356	786	20	1	336	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	700	N	419	-0-	-281	505	24	1	395	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	16	8	3			Y	-0-					-0-
*03	23	N	7	-0-	-16	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
*03	265	N	107	-0-	-158	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 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
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		608	-0-	608	608	30	1	578	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		534	-0-	534	1142	27	1	507	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	579	-0-	-121	1021	28	1	551	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		55	-0-	55	119	55	3			Y	-0-					-0-
*03	181	N	62	-0-	-119	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
12	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		351	-0-	351	351	22	1	329	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		460	-0-	460	811	29	1	431	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	442	-0-	-258	553	29	1	413	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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-

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
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		92	-0-	92	195	5	1	86	3	Y	1					1
							1	9									
*03	295	N	100	-0-	-195	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	1	1			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					1
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					1
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		249	-0-	249	249	15	1	234	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		253	-0-	253	502	15	1	238	2	Y	-0-					1
*03	700	N	247	-0-	-453	49	14	1	233	2	Y	-0-					1

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					1
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					1
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	7	1	126	3	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		183	-0-	183	317	10	1	173	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	507	N	190	-0-	-317	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	3			Y	-0-					-0-
*03	36	N	14	-0-	-22	-0-	1	1	13	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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	27	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*03	41	N	14	-0-	-27	-0-	1	1	13	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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	7	1	119	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	238	6	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
*03	353	N	115	-0-	-238	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	1	1			-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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		40	-0-	40	84	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*03	131	N	47	-0-	-84	-0-	2	1	45	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		81	-0-	81	81	4	1	77	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		81	-0-	81	162	4	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	277	N	115	-0-	-162	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	36	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*03	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		68	-0-	68	68	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
*03	177	N	109	-0-	-68	-0-	7	1	102	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
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	121	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
*03	189	N	68	-0-	-121	-0-	4	1	64	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	72	1	959	3	N	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	67	1	888	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	71	1	902	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		936	-0-	936	936	68	1	868	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		724	-0-	724	1660	54	1	670	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	859	-0-	159	1819	58	1	801	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		31	-0-	31	31	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	93	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*03	173	N	80	-0-	-93	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	6	1	53	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	108	5	1	44	3	N	-0-					-0-
*03	163	N	55	-0-	-108	-0-	5	1	50	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
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		180	-0-	180	180	15	1	165	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		163	-0-	163	343	14	1	149	3	N	-0-					-0-
*03	523	N	180	-0-	-343	-0-	17	1	163	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		446	-0-	446	446	36	1	410	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		403	-0-	403	849	35	1	368	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	441	-0-	-259	590	40	1	394	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

10	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		291	-0-	291	291	26	1	265	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		294	-0-	294	585	25	1	269	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	225	-0-	-475	110	19	1	206	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		113	-0-	113	113	8	1	105	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		94	-0-	94	207	7	1	87	3	N	-0-					-0-
*03	327	N	120	-0-	-207	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		145	-0-	145	145	12	1	133	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		129	-0-	129	274	11	1	118	3	N	-0-					-0-
*03	414	N	140	-0-	-274	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		95	-0-	95	198	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
*03	304	N	106	-0-	-198	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	31	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		277	-0-	277	277	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		275	-0-	275	552	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	263	-0-	-437	115	28	1	235	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		108	-0-	108	108	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		93	-0-	93	201	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
*03	309	N	108	-0-	-201	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	70	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	108	N	38	-0-	-70	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		238	-0-	238	516	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	195	-0-	-505	11	9	1	186	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

10	403	N	327	-0-	-76	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		308	-0-	308	308	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		301	-0-	301	609	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	331	-0-	-369	240	15	1	316	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					1
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					1
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		149	-0-	149	149	8	1	141	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		97	-0-	97	246	5	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	361	N	115	-0-	-246	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	13	1	199	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		189	-0-	189	401	12	1	177	3	N	-0-					-0-
*03	612	N	211	-0-	-401	-0-	14	1	197	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

10	434	N	410	-0-	-24	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		410	-0-	410	410	26	1	384	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		412	-0-	412	822	26	1	386	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	407	-0-	-293	529	27	1	380	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					1
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					1
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	6	1	95	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		94	-0-	94	195	5	1	89	3	Y	-0-					1
*03	303	N	108	-0-	-195	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

10	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		178	-0-	178	178	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		172	-0-	172	350	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
*03	541	N	191	-0-	-350	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	Y	-0-	2	7			-0-
11	330	N	218	-0-	-112	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		334	-0-	334	334	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		259	-0-	259	593	26	1	233	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	189	-0-	-511	82	23	1	166	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	22	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	78	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		73	-0-	73	73	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	138	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
*03	213	N	75	-0-	-138	-0-	8	1	67	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

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	67	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	68	1	1023	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	71	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2145	64	1	946	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	1099	-0-	399	2544	72	1	1027	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	3	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	63	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	68	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		685	-0-	685	685	71	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		621	-0-	621	1306	63	1	558	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	653	-0-	-47	1259	79	1	574	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-	2	7			-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		88	-0-	88	88	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		40	-0-	40	128	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
*03	195	N	67	-0-	-128	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

10	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	399	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
*03	541 N	142	-0-	-399	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	143	1	1358	3	Y	-0-					-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	143	1	1372	3	Y	-0-					-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	140	1	1276	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	674	-0-	674	674	70	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	581	-0-	581	1255	59	1	522	3	Y	-0-					-0-
*03	700 N	612	-0-	-88	1167	74	1	538	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	69	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*03	98 N	29	-0-	-69	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	122	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*03	188 N	66	-0-	-122	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	109	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
*03	173 N	64	-0-	-109	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	193	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*03	298 N	105	-0-	-193	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	9	1	177	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	349	8	1	155	3	N	-0-					-0-
*03	532 N	183	-0-	-349	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	435	204	3			Y	-0-					-0-
*03	679 N	244	-0-	-435	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		114	-0-	114	255	11	1	103	3	N	-0-					-0-
*03	386	N	131	-0-	-255	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	42	1	540	3	N	-0-					-0-
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	39	1	477	3	N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	45	1	525	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		547	-0-	547	547	44	1	503	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		462	-0-	462	1009	40	1	422	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	508	-0-	-192	817	46	1	453	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		119	-0-	119	119	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		96	-0-	96	215	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
*03	340	N	125	-0-	-215	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	219	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	DLQ G-10		242	-0-	242	242	12	1	228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		158	-0-	158	400	9	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	677	N	277	-0-	-400	-0-	16	1	259	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	37	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*03	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1 9	144	3	Y	1	1	1			1
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	5	1 9	131	3	Y	1	1	1			1
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1 9	131	3	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	5	1 9	135	3	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		127	-0-	127	268	5	1 9	121	3	Y	1	1	1			1
*03	413	N	145	-0-	-268	-0-	6	1 9	138	3	Y	1	1	1			1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

10	186	N	149	-0-	-37	-0-	75	1	74	3	N	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	64	1	50	3	N	-0-					-0-
12	186	N	66	-0-	-120	-0-	17	1	49	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	27	1	39	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	89	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*03	111	N	22	-0-	-89	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	19	8	3			Y	-0-					-0-
*03	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	22	9	3			Y	-0-					-0-
*03	32	N	10	-0-	-22	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

10	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	19	2	3			Y	-0-					-0-
*03	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		69	-0-	69	69	7	1	62	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45	-0-	45	114	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*03	158	N	44	-0-	-114	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

10	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	22	1	201	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		192	-0-	192	415	18	1	174	3	N	-0-					-0-
*03	644	N	229	-0-	-415	-0-	21	1	208	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

10	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-
11	270	N	71	-0-	-199	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		272	-0-	272	272	23	1	249	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		246	-0-	246	518	21	1	225	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	250	-0-	-450	68	23	1	227	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	37	-0-	83	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		80	-0-	80	80	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19	-0-	19	99	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*03	190	N	91	-0-	-99	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
*03	66	N	52	-0-	-14	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	3	N	-0-					-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	39	1	594	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		632	-0-	632	632	40	1	592	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		571	-0-	571	1203	36	1	535	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	629	-0-	-71	1132	41	1	588	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
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					4
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	Y	-0-					4
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		506	-0-	506	506	28	1	477	3	Y	1					5
							1	9									
02	DLQ G-10		459	-0-	459	965	25	1	434	3	Y	-0-	5	1			-0-
*03	700	N	502	-0-	-198	767	29	1	473	3	Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		169	-0-	169	169	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	317	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
*03	501	N	184	-0-	-317	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	96	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*03	132 N	36	-0-	-96	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					1
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	25	1	396	2	Y	1					1
						1	9									
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					1
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					1
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	420	-0-	420	792	24	1	395	2	Y	1					1
						1	9									
*03	700 N	430	-0-	-270	522	24	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	7	1	108	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	69	-0-	69	184	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	381 N	197	-0-	-184	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

10	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	120	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	178 N	58	-0-	-120	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	271	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	244	-0-	244	515	244	3			Y	-0-					-0-
*03	700 N	266	-0-	-434	81	266	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	223	106	3			Y	-0-					-0-
*03	340 N	117	-0-	-223	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	113	-0-	113	113	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	211	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
*03	323 N	112	-0-	-211	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
*03	18 N	6	-0-	-12	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	18	9	3			Y	-0-					-0-
*03	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

10	186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	194	-0-	194	409	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
*03	614 N	205	-0-	-409	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					1
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					1
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		84	-0-	84	84	5	1	79	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		74	-0-	74	158	4	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	242	N	84	-0-	-158	-0-	5	1	79	3	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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	46	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*03	72	N	26	-0-	-46	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	260	-0-	-329	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		579	-0-	579	579	28	1	551	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		491	-0-	491	1070	24	1	467	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	473	-0-	-227	843	23	1	450	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		54	-0-	54	54	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	160	6	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
*03	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1			-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
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	257	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	235	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	DLQ G-10		251	-0-	251	251	12	1	238	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		235	-0-	235	486	13	1	220	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	700	N	259	-0-	-441	45	15	1	243	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		35	-0-	35	35	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33	-0-	33	68	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	103	N	35	-0-	-68	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		526	-0-	526	1119	526	3			Y	-0-					-0-
*03	700	N	596	-0-	-104	1015	596	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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	88	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	3	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		86	-0-	86	179	3	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
*03	270	N	91	-0-	-179	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-

LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					2
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					2
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		75	-0-	75	113	6	1	69	3	Y	-0-					2
*03	168	N	55	-0-	-113	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					2

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		190	-0-	190	373	190	3			Y	-0-					-0-
*03	564	N	191	-0-	-373	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					3
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	1					4
							1	9									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		231	-0-	231	231	19	1	212	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		192	-0-	192	423	16	1	176	3	Y	-0-					4
*03	639	N	216	-0-	-423	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		35	-0-	35	35	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	64	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*03	107	N	43	-0-	-64	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	63	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	95	N	32	-0-	-63	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	3	1	52	3	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		48	-0-	48	104	3	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	160	N	56	-0-	-104	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

10	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					1
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		287	-0-	287	287	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		254	-0-	254	541	15	1	238	2	Y	1					1
							1	9									
*03	700	N	279	-0-	-421	120	16	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	19	1	260	3	N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	20	1	269	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		267	-0-	267	556	18	1	249	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	289	-0-	-411	145	19	1	270	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					1
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	260	3	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		250	-0-	250	250	12	1	238	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		227	-0-	227	477	12	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	700	N	232	-0-	-468	9	12	1	219	3	Y	1					1
							1	9									

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		118	-0-	118	118	7	1	111	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		137	-0-	137	255	7	1	130	3	N	-0-					-0-
*03	415	N	160	-0-	-255	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43	-0-	43	43	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	82	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	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
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	243	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	229	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	227	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	12	1	231	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		207	-0-	207	452	11	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	678	N	226	-0-	-452	-0-	13	1	211	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	930	X	860	-0-	-70	-0-	149	1	711	3	N	-0-					-0-
11	870	X	812	-0-	-58	-0-	142	1	670	3	N	-0-					-0-
12	961	X	819	-0-	-142	-0-	147	1	672	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		812	-0-	812	812	149	1	663	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		811	-0-	811	1623	135	1	676	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	820	-0-	120	1743	146	1	674	3	N	-0-					-0-

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
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	117	1	439	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	111	1	382	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	113	1	367	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	DLQ G-10		477	-0-	477	477	112	1	362	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	DLQ G-10		418	-0-	418	895	102	1	314	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	700	N	453	-0-	-247	648	113	1	338	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064147 COMPL. DATE 10/07/1975 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		112	-0-	112	112	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		111	-0-	111	223	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*03	351	N	128	-0-	-223	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4580	-0-	-318	-0-	233	1	4347	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4473	-0-	-267	-0-	218	1	4255	2	Y	-0-					-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	222	1	4598	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	228	1	4789	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4557	-0-	4557	9574	211	1	4346	2	Y	-0-					-0-
*03	14532	X	4958	-0-	-9574	-0-	217	1	4741	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
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	69	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	76	1	861	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	68	1	911	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		934	-0-	934	934	55	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		841	-0-	841	1775	53	1	788	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	969	-0-	269	2044	54	1	915	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	51	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*03	77	N	26	-0-	-51	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	340	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*03	520	N	180	-0-	-340	-0-	8	1	172	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
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		195	-0-	195	195	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		175	-0-	175	370	9	1	166	3	N	-0-					-0-
*03	579	N	209	-0-	-370	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		111	-0-	111	111	7	1	104	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91	-0-	91	202	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*03	308	N	106	-0-	-202	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					1
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		204	-0-	204	449	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
*03	661	N	212	-0-	-449	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	DLQ G-10		137	-0-	137	137	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		124	-0-	124	261	9	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
*03	272	N	11	-0-	-261	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1

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
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	27	1	393	3	Y	2					2
							2	9									
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	26	1	365	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	29	1	400	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	DLQ G-10		465	-0-	465	465	31	1	433	3	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		411	-0-	411	876	30	1	381	3	Y	-0-					2
*03	700	N	453	-0-	-247	629	33	1	420	3	Y	-0-					2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		272	-0-	272	272	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		238	-0-	238	510	11	1	227	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	252	-0-	-448	62	12	1	240	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		49	-0-	49	49	3	1	46	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
*03	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	19	1	323	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	371	-0-	371	713	22	1	349	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	345	-0-	-355	358	21	1	324	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	17	1	266	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	17	1	262	2	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	11	1	176	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10	568	-0-	568	755	32	1	533	2	Y	3					3
						3	9									
*03	700 N	390	-0-	-310	445	21	1	366	2	Y	3	5	1			1
						3	9									

MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	101	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*03	149 N	48	-0-	-101	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
11	300	N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		194	-0-	194	194	10	1	184	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	241	2	1	45	3	N	-0-			-0-
*03	465	N	224	-0-	-241	-0-	11	1	213	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	48	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
*03	76	N	28	-0-	-48	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	527	N	438	-0-	-89	-0-	20	1	418	3	N	-0-			-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	18	1	383	3	N	-0-			-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	18	1	384	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		390	-0-	390	390	18	1	372	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		267	-0-	267	657	12	1	255	3	N	-0-			-0-
*03	700	N	339	-0-	-361	296	16	1	323	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

10	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	N	-0-			-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		532	-0-	532	532	26	1	506	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		420	-0-	420	952	21	1	399	3	N	-0-			-0-
*03	700	N	510	-0-	-190	762	24	1	486	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	157	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
*03	241	N	84	-0-	-157	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	158	1	1681	3	Y	25	29	1			25
							28	9									
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	198	1	2208	3	Y	19	28	1			16
							21	9									
12	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	95	1	1463	3	Y	14					30
							15	9									
01	DLQ G-10		940	-0-	940	940	18	1	916	3	Y	5	1	8			34
							6	9									
02	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2057	22	1	1084	3	Y	10	25	1	4	8	15
							11	9									
*03	700	N	1299	-0-	599	2656	27	1	1255	3	Y	15	21	1	3	8	6
							17	9									

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	10	1	193	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	406	10	1	193	3	N	-0-					-0-
*03	637	N	231	-0-	-406	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	62	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

10	806	N	666	-0-	-140	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	36	1	549	3	N	-0-					-0-
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		571	-0-	571	571	37	1	534	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		545	-0-	545	1116	29	1	516	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	587	-0-	-113	1003	28	1	559	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	744 N	480	-0-	-264	-0-	34	1	446	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	366	-0-	-294	-0-	30	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	115	-0-	-443	-0-	8	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	18	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
*03	700 X	682	-0-	-18	-0-	38	1	644	3	Y	-0-			-0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	40	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*03	46 N	6	-0-	-40	-0-	6	3			N	-0-			-0-

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	12	1	196	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	371	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
*03	576 N	205	-0-	-371	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	128	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
*03	174 N	46	-0-	-128	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

10	310 N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	12	1	230	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	387	-0-	387	629	19	1	368	3	N	-0-			-0-
*03	700 N	379	-0-	-321	308	18	1	361	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	3	1	63	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	125	3	1	56	3	N	-0-			-0-
*03	190 N	65	-0-	-125	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	160	3	Y	1					1
							1	9									
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		195	-0-	195	195	13	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		176	-0-	176	371	13	1	163	3	Y	-0-					1
*03	537	N	166	-0-	-371	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		151	-0-	151	151	7	1	144	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		201	-0-	201	352	10	1	191	3	N	-0-					-0-
*03	579	N	227	-0-	-352	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	4	1	56	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		80	-0-	80	140	5	1	75	2	N	-0-					-0-
*03	256	N	116	-0-	-140	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	33	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		729	-0-	729	729	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		707	-0-	707	1436	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	707	-0-	7	1443	31	1	676	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	155	9	1	146	3	N	-0-					-0-
*03	326	N	171	-0-	-155	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	19	1	278	3	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	18	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	268	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	DLQ G-10		292	-0-	292	292	19	1	273	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		268	-0-	268	560	19	1	249	3	Y	-0-					1
*03	700	N	324	-0-	-376	184	24	1	300	3	Y	-0-					1

KELLY 35 WELL #: 1 RRCID -> 066080 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	11	1	241	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		221	-0-	221	473	10	1	211	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	244	-0-	-456	17	11	1	233	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	71	1	808	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	869	-0-	-123	-0-	60	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		825	-0-	825	825	49	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		680	-0-	680	1505	43	1	637	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	904	-0-	204	1709	50	1	854	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	20	1	399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	18	1	356	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	N	315	-0-	-150	-0-	16	1	297	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	DLQ G-10		302	-0-	302	302	16	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		321	-0-	321	623	16	1	303	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	700	N	390	-0-	-310	313	20	1	368	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	107	1	285	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	104	1	273	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	107	1	271	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	DLQ G-10		400	-0-	400	400	109	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		355	-0-	355	755	98	1	255	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	700	N	387	-0-	-313	442	108	1	278	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
11	600	N	484	-0-	-116	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	22	1	458	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		442	-0-	442	922	20	1	422	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	303	-0-	-397	525	14	1	289	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		206	-0-	206	206	13	1	193	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		162	-0-	162	368	10	1	152	2	N	-0-					-0-
*03	519	N	151	-0-	-368	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		147	-0-	147	147	7	1	140	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		141	-0-	141	288	6	1	135	3	N	-0-					-0-
*03	434	N	146	-0-	-288	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		45	-0-	45	45	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	69	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*03	72	N	3	-0-	-69	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					2
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	1					3
						1	9									
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	15	1	235	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	12	1	191	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	200	-0-	200	403	11	1	187	3	Y	2					4
						2	9									
*03	631 N	228	-0-	-403	-0-	13	1	214	3	Y	1	3	1			2
						1	9									

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
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	11	1	207	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	12	1	222	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	DLQ G-10	256	-0-	256	256	13	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	DLQ G-10	227	-0-	227	483	11	1	214	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*03	700 N	248	-0-	-452	31	13	1	234	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

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
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	39	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*03	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	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
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	118	2	Y	1					1
						1	9									
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	9	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	132	-0-	132	290	8	1	123	2	Y	1					1
						1	9									
*03	447 N	157	-0-	-290	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	1	1			-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
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	Y	-0-					5
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	2					7
						2	9									
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	1	5	1			3
						1	9									
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	21	1	339	3	Y	2					5
						2	9									
02	DLQ G-10	448	-0-	448	810	25	1	420	3	Y	3					8
						3	9									
*03	700 N	439	-0-	-261	549	25	1	413	3	Y	1	5	1			4
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	80	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*03	122 N	42	-0-	-80	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

10	682 N	609	-0-	-73	-0-	103	1	504	3	Y	2					2
						2	9									
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	105	1	509	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	105	1	471	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	DLQ G-10	489	-0-	489	489	98	1	390	3	Y	1					2
						1	9									
02	DLQ G-10	352	-0-	352	841	85	1	267	3	Y	-0-					2
*03	700 N	347	-0-	-353	488	89	1	258	3	Y	-0-					2

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

10	713 N	710	-0-	-3	-0-	75	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	72	1	607	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	74	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	77	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	613	-0-	613	1305	67	1	546	3	Y	-0-					-0-
*03	700 N	667	-0-	-33	1272	71	1	596	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	112	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
*03	167 N	55	-0-	-112	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

10	372 N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	338	-0-	338	338	15	1	323	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	310	-0-	310	648	14	1	296	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	312	-0-	-388	260	14	1	298	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 067339 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					4
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	2					6
							2	9									
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		315	-0-	315	315	26	1	289	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		323	-0-	323	638	27	1	294	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
*03	700	N	409	-0-	-291	347	35	1	372	3	Y	2	2	8			6
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

10	682	N	650	-0-	-32	-0-	37	1	613	3	N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		387	-0-	387	387	24	1	363	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		554	-0-	554	941	35	1	519	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	503	-0-	-197	744	33	1	470	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	992	S	883	-0-	-109	-0-	51	1	832	3	N	-0-					-0-
11	930	S	812	-0-	-118	-0-	50	1	762	3	N	-0-					-0-
12	930	S	838	-0-	-92	-0-	52	1	786	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		740	-0-	740	740	46	1	694	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		652	-0-	652	1392	41	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	700	N	831	-0-	131	1523	54	1	777	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
*03	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	120	-0-	-300	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		363	-0-	363	363	21	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		310	-0-	310	673	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	336	-0-	-364	309	19	1	317	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		280	-0-	280	280	20	1	260	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		235	-0-	235	515	17	1	218	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	285	-0-	-415	100	19	1	266	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	48	-0-	-342	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	700	N	1643	-0-	943	943	72	1	1571	2	Y	-0-					-0-

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					3
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					3
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		166	-0-	166	328	166	3			Y	-0-					3
*03	700	N	722	-0-	22	350	721	3	1	9	Y	1	1	8			3

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					1
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	6	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		92	-0-	92	196	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*03	303	N	107	-0-	-196	-0-	6	1	100	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		218	-0-	218	218	16	1	202	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		76	-0-	76	294	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	418	-0-	-282	12	28	1	390	3	N	-0-					-0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

10	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		286	-0-	286	286	32	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		258	-0-	258	544	28	1	230	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	290	-0-	-410	134	31	1	259	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

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

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		388	-0-	388	388	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		318	-0-	318	706	318	2			Y	-0-					-0-
*03	700	N	344	-0-	-356	350	344	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

10	465	N	453	-0-	-12	-0-	41	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	12	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		444	-0-	444	879	444	2			Y	-0-					-0-
*03	700	N	434	-0-	-266	613	434	2			Y	-0-					-0-

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		146	-0-	146	146	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	274	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
*03	414	N	140	-0-	-274	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

10	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	780 N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	389	-0-	389	389	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	349	-0-	349	738	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
*03	700 N	334	-0-	-366	372	15	1	319	2	Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	208	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
*03	318 N	110	-0-	-208	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1350 X	881	-0-	-469	-0-	71	1	810	2	N	-0-					-0-
12	1395 X	893	-0-	-502	-0-	62	1	831	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	142	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1737	-0-	1737	4139	110	1	1627	2	N	-0-					-0-
*03	700 N	2105	-0-	1405	5544	117	1	1988	2	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

10	93 N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	7	1	73	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	142	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*03	204 N	62	-0-	-142	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

10	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	129	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
*03	174 N	45	-0-	-129	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	113	-0-	113	245	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
*03	390 N	145	-0-	-245	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	N	-0-					-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-					-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	49	1	784	2	N	-0-					-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	N	-0-					-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	N	-0-					-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	114	1	1492	2	N	-0-					-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	134	1	1525	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	121	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	95	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	95	1	1406	2	N	-0-					-0-
*03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	100	1	1699	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

10	589 N	556	-0-	-33	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	607	-0-	607	607	28	1	579	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	524	-0-	524	1131	24	1	500	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	579	-0-	-121	1010	27	1	552	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		178	-0-	178	178	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		161	-0-	161	339	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
*03	503	N	164	-0-	-339	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		421	-0-	421	421	41	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		367	-0-	367	788	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	411	-0-	-289	499	42	1	369	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	225	-0-	-302	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		348	-0-	348	348	16	1	332	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		538	-0-	538	886	25	1	512	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	700	N	515	-0-	-185	701	24	1	491	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	204	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	450	N	185	-0-	-265	-0-	11	1	173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	154	-0-	-218	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		262	-0-	262	262	15	1	246	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		225	-0-	225	487	13	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
*03	700	N	247	-0-	-453	34	13	1	232	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	89	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	90	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	83	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	65	1	1110	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		266	-0-	266	266	7	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	475	209	2			Y	-0-					-0-
*03	673	N	198	-0-	-475	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	167	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	252	N	85	-0-	-167	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		311	-0-	311	311	20	1	291	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		250	-0-	250	561	15	1	235	2	N	-0-					-0-
*03	700	N	286	-0-	-414	147	16	1	270	2	N	-0-					-0-

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	185	1	1555	3	Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	185	1	1560	3	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	186	1	1528	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	161	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1429	-0-	1429	2884	156	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	1625	-0-	925	3809	174	1	1451	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-
11	690	N	513	-0-	-177	-0-	31	1	482	3	N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	42	1	641	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		682	-0-	682	682	43	1	639	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		634	-0-	634	1316	40	1	594	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	669	-0-	-31	1285	44	1	625	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	S	783	-0-	-23	-0-	45	1	738	3	N	-0-					-0-
11	720	S	638	-0-	-82	-0-	39	1	599	3	N	-0-					-0-
12	806	S	647	-0-	-159	-0-	40	1	607	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		751	-0-	751	751	47	1	704	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		678	-0-	678	1429	43	1	635	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	738	-0-	38	1467	48	1	690	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2102 RRCID -> 072285 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	60	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	58	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	53	1	1112	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	51	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	50	1	1046	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		295	-0-	295	295	18	1	277	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15	310	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	654	-0-	-46	264	43	1	611	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	53	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*03	79	N	26	-0-	-53	-0-	2	1	24	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
10	1908	S	1908	-0-	-0-	-0-	110	1	1798	3	N	-0-					-0-
11	1939	S	1939	-0-	-0-	-0-	118	1	1821	3	N	-0-					-0-
12	1922	S	1790	-0-	-132	-0-	111	1	1679	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	116	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1737	-0-	1737	3584	109	1	1628	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	1891	-0-	1191	4775	124	1	1767	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	5	1	81	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		79	-0-	79	165	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*03	251	N	86	-0-	-165	-0-	6	1	80	3	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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		106	-0-	106	106	7	1	99	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		82	-0-	82	188	5	1	77	3	N	-0-					-0-
*03	278	N	90	-0-	-188	-0-	6	1	84	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*03	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-

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
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	44	1	721	3	N	-0-					-0-
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		719	-0-	719	719	45	1	674	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		709	-0-	709	1428	45	1	664	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	745	-0-	45	1473	49	1	696	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	S	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
11	275	S	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
12	255	S	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		269	-0-	269	269	17	1	252	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		249	-0-	249	518	16	1	233	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	268	-0-	-432	86	18	1	250	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	416	-0-	416	416	11	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	389	-0-	389	805	389	2			Y	-0-					-0-
*03	700 N	424	-0-	-276	529	424	2			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	190	-0-	190	190	12	1	178	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	341	8	1	143	3	N	-0-					-0-
*03	465 N	124	-0-	-341	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	10	1	145	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	301	9	1	137	3	N	-0-					-0-
*03	479 N	178	-0-	-301	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	88	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*03	136 N	48	-0-	-88	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

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
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	35	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*03	48 N	13	-0-	-35	-0-	1	1	12	3	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
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	290	-0-	290	290	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	267	-0-	267	557	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
*03	700 N	297	-0-	-403	154	14	1	283	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		293	-0-	293	293	18	1	275	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		360	-0-	360	653	23	1	337	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	331	-0-	-369	284	22	1	309	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

10	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		180	-0-	180	180	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48	-0-	48	228	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*03	334	N	106	-0-	-228	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

10	527	N	394	-0-	-133	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	9	-0-	-425	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		582	-0-	582	582	34	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		475	-0-	475	1057	30	1	445	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	277	-0-	-423	634	15	1	262	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		190	-0-	190	190	13	1	177	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		172	-0-	172	362	12	1	160	3	N	-0-					-0-
*03	538	N	176	-0-	-362	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	48	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 7 RRCID -> 074637 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5022 - 5554

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2014 - PLUGGED 10/06/14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

10	1829	X	1459	-0-	-370	-0-	77	1	1374	3	Y	7	11	1			3
							8	9									
11	1770	X	1291	-0-	-479	-0-	68	1	1219	3	Y	4					7
							4	9									
12	1829	X	1223	-0-	-606	-0-	75	1	1147	3	Y	1					8
							1	9									
01	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	51	1	1005	3	Y	2					10
							2	9									
02	DLQ G-10		872	-0-	872	1930	46	1	824	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
*03	700	N	1830	-0-	1130	3060	94	1	1736	3	Y	-0-					2

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

10	248	N	168	-0-	-80	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	17	1	168	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		196	-0-	196	196	18	1	178	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	351	13	1	142	3	N	-0-					-0-
*03	583	N	232	-0-	-351	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	84	1	961	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	80	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	N	-0-					-0-
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	978	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		343	-0-	343	717	343	3			Y	-0-					-0-
*03	700	N	385	-0-	-315	402	385	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		301	-0-	301	301	21	1	280	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		179	-0-	179	480	12	1	167	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	228	-0-	-472	8	15	1	213	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

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
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

10	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	221	-0-	-229	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	331	-0-	331	717	331	3			Y	-0-					-0-
*03	700 N	312	-0-	-388	329	312	3			Y	-0-					-0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	122	1	1749	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	124	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1706	122	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	3124	92	1	1326	2	N	-0-					-0-
*03	700 N	1604	-0-	904	4028	99	1	1505	2	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47	1	79	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	48	1	74	3	N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	54	1	50	3	N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	54	1	49	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	49	1	50	3	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	53	1	56	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	114	1	190	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	93	1	143	3	N	-0-					-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	103	1	95	3	N	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	106	1	97	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	90	1	94	3	N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	95	1	102	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	142	1	2224	3	N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	132	1	2165	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	129	1	2224	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	125	1	2189	3	N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	132	1	2183	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*03	26	N	17	-0-	-9	-0-	1	1	16	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
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	217	-0-	217	472	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
*03	654	N	182	-0-	-472	-0-	8	1	174	2	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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	89	-0-	89	193	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
*03	300	N	107	-0-	-193	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	46	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*03	71	N	25	-0-	-46	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		361	-0-	361	361	25	1	336	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		330	-0-	330	691	22	1	308	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	364	-0-	-336	355	24	1	340	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*03	50	N	16	-0-	-34	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		452	-0-	452	1054	452	3			Y	-0-					-0-
*03	700	N	428	-0-	-272	782	428	3			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	943	3	Y	4					5
							4	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	830	3	Y	3					8
							3	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	872	3	Y	1					9
							1	9									
01	DLQ G-10		876	-0-	876	876	50	1	824	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		834	-0-	834	1710	43	1	789	3	Y	2					3
							2	9									
*03	700	N	893	-0-	193	1903	49	1	842	3	Y	2					5
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	419	197	3			Y	-0-					-0-
*03	624 N	205	-0-	-419	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 2 L RRCID -> 080468 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 6916

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

10	1302 X	1142	-0-	-160	-0-	94	1	1048	3	Y	-0-					65
11	1140 X	1126	-0-	-14	-0-	89	1	1037	3	Y	-0-					65
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	3	Y	-0-					65
01	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1238	23	1	1215	3	Y	-0-					65
02	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2362	22	1	1102	3	Y	-0-					65
*03	700 N	1283	-0-	583	2945	27	1	1256	3	Y	-0-					65

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	19	-0-	19	31	2	1	17	3	Y	-0-					2
*03	63 N	32	-0-	-31	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					2

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

10	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	1	7			2
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					2
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	49	-0-	49	110	4	1	45	3	Y	-0-					2
*03	161 N	51	-0-	-110	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	455	-0-	455	455	455	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	460	-0-	460	915	460	3			Y	-0-					-0-
*03	700 N	470	-0-	-230	685	470	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	221	-0-	221	468	221	3			Y	-0-					-0-
*03	700 N	250	-0-	-450	18	250	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	14	8	3			Y	-0-					-0-
*03	22 N	8	-0-	-14	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	425	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
*03	648 N	223	-0-	-425	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	88	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	82	1	696	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	80	1	658	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		696	-0-	696	696	77	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		687	-0-	687	1383	75	1	612	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	731	-0-	31	1414	78	1	653	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	29	1	408	2	N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		451	-0-	451	451	29	1	422	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		407	-0-	407	858	25	1	382	2	N	-0-					-0-
*03	700	N	436	-0-	-264	594	25	1	411	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*03	117	N	115	-0-	-2	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	888	-0-	-352	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	961	N	542	-0-	-419	-0-	542	3			N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		99	-0-	99	99	7	1	92	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91	-0-	91	190	6	1	85	3	N	-0-					-0-
*03	271	N	81	-0-	-190	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	DLQ G-10	570	-0-	570	570	28	1	542	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	515	-0-	515	1085	26	1	489	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	565	-0-	-135	950	27	1	538	3	N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	92 X	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	86 X	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93 X	88	-0-	-5	-0-	7	1	80	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	166	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
*03	253 N	87	-0-	-166	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

10	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	220	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*03	339 N	119	-0-	-220	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	Y	1					2
						1	9									
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	20	1	336	3	Y	1					3
						1	9									
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	19	1	312	3	Y	1					4
						1	9									
01	DLQ G-10	350	-0-	350	350	20	1	330	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10	318	-0-	318	668	16	1	301	3	Y	1					1
						1	9									
*03	700 N	362	-0-	-338	330	20	1	341	3	Y	1					2
						1	9									

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	29	1	500	3	Y	1					5
							1	9									
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	3	Y	-0-	2	1			3
01	DLQ G-10		564	-0-	564	564	33	1	529	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		551	-0-	551	1115	30	1	520	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	700	N	578	-0-	-122	993	33	1	543	3	Y	2					3
							2	9									

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		149	-0-	149	149	8	1	141	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		145	-0-	145	294	7	1	138	3	N	-0-					-0-
*03	453	N	159	-0-	-294	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	95	1	429	3	Y	2					3
							2	9									
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	91	1	389	3	Y	1					4
							1	9									
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	95	1	396	3	Y	1					5
							1	9									
01	DLQ G-10		407	-0-	407	407	88	1	317	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		346	-0-	346	753	76	1	270	3	Y	-0-					1
*03	700	N	225	-0-	-475	278	75	1	149	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		227	-0-	227	227	227	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		233	-0-	233	460	233	3			Y	-0-					-0-
*03	700	N	241	-0-	-459	1	241	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	14	1	231	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	222	-0-	222	467	12	1	210	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	295	-0-	-405	62	14	1	281	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	129	-0-	-367	-0-	41	1	88	3	N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	73	1	352	3	N	-0-					-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	122	1	498	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	124	1	508	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	597	-0-	597	1229	110	1	487	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	602	-0-	-98	1131	120	1	482	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	82	-0-	82	176	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
*03	268 N	92	-0-	-176	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-

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
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	262	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
*03	345 N	83	-0-	-262	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

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
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	885	3	Y	-0-					1
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	69	1	773	3	Y	-0-					1
12	930 N	123	-0-	-807	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	35	1	335	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	619	-0-	619	989	52	1	567	3	Y	-0-					1
*03	700 N	549	-0-	-151	838	49	1	500	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	3	N	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	3	N	-0-					-0-
12	961 N	893	-0-	-68	-0-	55	1	838	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	917	-0-	917	917	57	1	860	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	835	-0-	835	1752	53	1	782	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	899	-0-	199	1951	59	1	840	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	515	-0-	515	515	32	1	483	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	430	-0-	430	945	27	1	403	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	442	-0-	-258	687	29	1	413	3	N	-0-					-0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

10	620 N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	608	-0-	608	608	28	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	552	-0-	552	1160	25	1	527	3	Y	-0-					-0-
*03	700 N	587	-0-	-113	1047	27	1	560	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

10	248 N	145	-0-	-103	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	1	1			1
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	Y	1					2
						1	9									
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-	1	1			1
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	11	1	168	3	Y	1					2
						1	9									
02	DLQ G-10	14	-0-	14	194	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			1
*03	334 N	140	-0-	-194	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					2
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					2
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		306	-0-	306	306	18	1	287	3	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		327	-0-	327	633	18	1	309	3	Y	-0-	1	1			2
*03		700 N	312	-0-	-388	245	18	1	293	3	Y	1					3
							1	9									

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
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	166	1	595	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	160	1	538	3	Y	1					6
							1	9									
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	166	1	534	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	DLQ G-10		778	-0-	778	778	170	1	606	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	DLQ G-10		743	-0-	743	1521	154	1	589	3	Y	-0-	2	1			1
*03		700 N	768	-0-	68	1589	168	1	598	3	Y	2					3
							2	9									

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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52	-0-	52	52	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	72	1	1	18	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03		78 N	6	-0-	-72	-0-	4	3	2	9	N	2	2	8			-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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	47	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*03		71 N	24	-0-	-47	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		77	-0-	77	157	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
*03		246 N	89	-0-	-157	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	22	1	420	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
02	DLQ G-10	499	-0-	499	944	27	1	469	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
*03	700 N	725	-0-	25	969	41	1	678	3	Y	5	5	1			3
						6	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	230	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
*03	335 N	105	-0-	-230	-0-	6	1	98	3	Y	1					1
						1	9									

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	125	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
*03	189 N	64	-0-	-125	-0-	4	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

10	372 N	313	-0-	-59	-0-	104	1	207	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	99	1	164	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	341 N	233	-0-	-108	-0-	100	1	132	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	87	1	120	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	DLQ G-10	155	-0-	155	363	62	1	92	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*03	471 N	108	-0-	-363	-0-	17	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 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
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 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
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21	-0-	21	21	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	133	10	1	102	3	N	-0-					-0-
*03	176	N	43	-0-	-133	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		117	-0-	117	227	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
*03	362	N	135	-0-	-227	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	6	1	60	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		55	-0-	55	121	5	1	50	3	N	-0-					-0-
*03	184	N	63	-0-	-121	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		439	-0-	439	439	49	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		280	-0-	280	719	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	290	-0-	-410	309	31	1	259	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	37	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	38	1	428	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		481	-0-	481	481	45	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		439	-0-	439	920	37	1	402	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	475	-0-	-225	695	42	1	432	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

10	279	N	265	-0-	-14	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	27	1	229	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		240	-0-	240	240	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		210	-0-	210	450	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	686	N	236	-0-	-450	-0-	25	1	211	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		277	-0-	277	277	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	584	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	312	-0-	-388	196	14	1	298	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		262	-0-	262	262	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		216	-0-	216	478	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	227	-0-	-473	5	20	1	207	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		457	-0-	457	457	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		394	-0-	394	851	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	436	-0-	-264	587	20	1	416	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

10	434	N	361	-0-	-73	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		413	-0-	413	413	39	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		243	-0-	243	656	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	182	-0-	-518	138	16	1	166	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	44	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	45	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		585	-0-	585	585	55	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		486	-0-	486	1071	41	1	445	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	532	-0-	-168	903	47	1	485	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

10	341	N	133	-0-	-208	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	54	-0-	-246	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	106	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*03	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	113	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
*03	173	N	60	-0-	-113	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	1					1
							1	9									
12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	DLQ G-10		341	-0-	341	341	22	1	318	3	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		161	-0-	161	502	12	1	149	3	Y	-0-					2
*03	700	N	255	-0-	-445	57	19	1	236	3	Y	-0-					2

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
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			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
10	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	17	7	3			Y	-0-					-0-
*03	25	N	8	-0-	-17	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					1
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	19	1	297	3	Y	1					1
						1	9									
02	DLQ G-10	269	-0-	269	586	15	1	254	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	700 N	319	-0-	-381	205	18	1	300	3	Y	1					1
						1	9									

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
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	3	1	60	3	Y	1					1
						1	9									
02	DLQ G-10	68	-0-	68	132	4	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	215 N	83	-0-	-132	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 4 RRCID -> 098288 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5742 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	220	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
*03	394 N	174	-0-	-220	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

10	744 N	292	-0-	-452	-0-	25	1	267	3	N	-0-					-0-
11	660 N	267	-0-	-393	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	N	-0-					-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	42	1	603	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	214	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
*03	318 N	104	-0-	-214	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
*03	20 N	8	-0-	-12	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

10	682 N	660	-0-	-22	-0-	34	1	622	3	Y	4	5	1			3
						4	9									
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	32	1	590	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	34	1	621	3	Y	4	4	1			4
						4	9									
01	DLQ G-10	666	-0-	666	666	32	1	631	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
02	DLQ G-10	610	-0-	610	1276	33	1	573	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
*03	700 N	646	-0-	-54	1222	36	1	604	3	Y	5	6	1			3
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		210	-0-	210	210	10	1	199	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		220	-0-	220	430	12	1	206	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	628	N	198	-0-	-430	-0-	11	1	186	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

10	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	257	11	1	105	3	N	-0-					-0-
*03	390	N	133	-0-	-257	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

10	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		71	-0-	71	148	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*03	231	N	83	-0-	-148	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		204	-0-	204	204	20	1	184	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		162	-0-	162	366	15	1	147	3	N	-0-					-0-
*03	546	N	180	-0-	-366	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		549	-0-	549	549	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		314	-0-	314	863	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	310	-0-	-390	473	20	1	290	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		96	-0-	96	96	5	1	90	3	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		55	-0-	55	151	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	255	N	104	-0-	-151	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

10	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	62	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*03	92	N	30	-0-	-62	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	6	1	98	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		96	-0-	96	200	5	1	91	3	N	-0-					-0-
*03	321	N	121	-0-	-200	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43	-0-	43	43	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58	101	5	1	53	3	N	-0-					-0-
*03	107	N	6	-0-	-101	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
11	570	N	399	-0-	-171	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
12	682	N	577	-0-	-105	-0-	40	1	537	2	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 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
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	644	-0-	644	644	33	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	628	-0-	628	1272	40	1	588	3	Y	-0-					-0-
*03	700 N	599	-0-	-101	1171	39	1	560	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

10	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	14	1	119	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	235	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
*03	359 N	124	-0-	-235	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

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

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

10	899 N	842	-0-	-57	-0-	45	1	796	3	Y	1	2	1			7
						1	9									
11	750 N	666	-0-	-84	-0-	37	1	628	3	Y	1					8
						1	9									
12	744 N	315	-0-	-429	-0-	19	1	296	3	Y	-0-	2	1			6
01	837 N	660	-0-	-177	-0-	39	1	618	3	Y	3	6	1			3
						3	9									
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	882	3	Y	3	2	1	2	8	2
						3	9									
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	3	Y	3					5
						3	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

10	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	25	1	428	3	Y	1					4
							1	9									
12	682	N	453	-0-	-229	-0-	27	1	426	3	Y	-0-	1	1			3
01	620	N	454	-0-	-166	-0-	27	1	426	3	Y	1					4
							1	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	-0-	2	1			2
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	3	1	8			4
							3	9									

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	91	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	466	-0-	-614	-0-	38	1	428	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	847	-0-	-517	-0-	59	1	788	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	67	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	67	1	994	2	N	-0-					-0-
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	64	1	1096	2	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

10	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	Y	-0-	1	7			2
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					2
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	-0-					2
01	620	N	458	-0-	-162	-0-	27	1	430	3	Y	1					3
							1	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-	1	1			2
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	23	1	390	3	Y	1					3
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	33	1	662	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	31	1	600	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	713	N	606	-0-	-107	-0-	30	1	573	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	27	1	486	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

10	310 N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	158	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	146	1	1178	2	Y	-0-					-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	155	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1550 X	1445	-0-	-105	-0-	163	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	1400 X	1250	-0-	-150	-0-	139	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1395 X	1224	-0-	-171	-0-	135	1	1089	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	45	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	620 X	362	-0-	-258	-0-	23	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	304	-0-	-223	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

10	1333 X	1161	-0-	-172	-0-	117	1	1043	3	Y	1					6
						1	9									
11	1290 X	1047	-0-	-243	-0-	101	1	945	3	Y	1	5	1			2
						1	9									
12	1333 X	1002	-0-	-331	-0-	98	1	901	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
01	1147 N	996	-0-	-151	-0-	105	1	890	3	Y	1					2
						1	9									
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	80	1	748	3	Y	1					3
						1	9									
03	992 N	808	-0-	-184	-0-	23	1	785	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	32	1	544	3	N	-0-					-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	1					2
						1	9									
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	2					2
						2	9									
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

10	155 N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	N	-0-					-0-
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	3	N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

10	248 N	202	-0-	-46	-0-	11	1	190	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	9	1	154	3	Y	1					1
						1	9									
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					1
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	172	3	Y	1					2
						1	9									
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

10	186	N	98	-0-	-88	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	3	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	34	1	484	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

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

10	527	N	446	-0-	-81	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	27	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	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

10	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
12	434	N	245	-0-	-189	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

10	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	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

10	496	N	451	-0-	-45	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	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

10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	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

10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

10	682	N	590	-0-	-92	-0-	34	1	556	3	N	-0-					-0-
11	660	N	472	-0-	-188	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-
12	744	N	398	-0-	-346	-0-	25	1	373	3	N	-0-					-0-
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

10	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	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

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	N	-0-					-0-
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	496	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	24	1	445	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	23	1	423	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	527	N	226	-0-	-301	-0-	11	1	214	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	104	-0-	-330	-0-	6	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	Y	-0-				1
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-				1
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-				1
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-				1
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-				1
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-				1

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-				-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-				-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-				-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	Y	-0-				-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-				-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-				-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	713	N	574	-0-	-139	-0-	44	1	530	3	N	-0-				-0-
11	630	N	284	-0-	-346	-0-	24	1	260	3	N	-0-				-0-
12	682	N	166	-0-	-516	-0-	16	1	150	3	N	-0-				-0-
01	589	N	101	-0-	-488	-0-	10	1	91	3	N	-0-				-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	N	-0-				-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	3	N	-0-				-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

10	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	75	1	1402	2	Y	-0-				-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	66	1	1285	2	Y	-0-				-0-
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-				-0-
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	66	1	1385	2	Y	-0-				-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-				-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	81	1	163	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	79	1	154	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	81	1	164	3	N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	82	1	155	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	71	1	133	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	78	1	150	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	98	1	229	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	95	1	211	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	98	1	204	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	98	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	88	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	98	1	199	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7905 RRCID -> 104106 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5232 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

10	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	3	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

10	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	28	1	235	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

10	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 10 RRCID -> 104410 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3030 - 3048

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

10	279	N	261	-0-	-18	-0-	30	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 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
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	799	-0-	-131	-0-	56	1	743	3	N	-0-					-0-
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	56	1	739	3	N	-0-					-0-
12	868	N	194	-0-	-674	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
01	806	N	112	-0-	-694	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	83	1	1041	3	N	-0-					-0-
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	134	1	1852	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 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
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1					1
							1	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	98	1	1186	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	328	-0-	-932	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	90	1	867	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	3	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

10	558	N	534	-0-	-24	-0-	37	1	497	3	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	N	-0-					-0-
03	558	N	279	-0-	-279	-0-	19	1	260	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

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 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
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 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
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1					1
						1	9									
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1					2
						1	9									
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	1	1			1
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					1
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1					2
						1	9									
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	1	1			1

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210

10	124 N	113	-0-	-11	-0-	4	1	108	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					1
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	98	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	1					1
						1	9									
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	19	1	504	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	630	N	425	-0-	-205	-0-	15	1	407	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	651	N	368	-0-	-283	-0-	14	1	352	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	527	N	259	-0-	-268	-0-	9	1	249	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	11	1	251	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

10	496	N	486	-0-	-10	-0-	96	1	390	3	N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	96	1	376	3	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	94	1	335	3	N	-0-					-0-
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	80	1	245	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	81	1	246	3	N	-0-					-0-
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	90	1	254	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

10	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	45	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	46	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	35	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	397	-0-	-254	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

10	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	Y	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	101	-0-	-178	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	40	-0-	-200	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684	3	Y	-0-					-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	672	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLISON-MIERS WELL #: 7405 RRCID -> 107899 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5101 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	141	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	152	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	216	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	190	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	107	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	66	1	143	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	102	-0-	-363	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	73	-0-	-392	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	3	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	91	1	1396	3	N	-0-					-0-
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	191	1	2892	3	N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	3	N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	126	1	1868	3	N	-0-					-0-
03	2914	N	2743	-0-	-171	-0-	180	1	2563	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

10	403	N	279	-0-	-124	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

10	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	7			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	1					1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 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
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 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
10	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 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
10	744	N	381	-0-	-363	-0-	14	1	364	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	12	1	320	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	15	1	128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	N	139	-0-	-202	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	115	-0-	-226	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	300	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	15	1	272	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	15	1	274	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	272	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	28	1	478	3	Y	1					4
							1	9									
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	30	1	467	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	31	1	492	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-	1	1			1
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	2					3
							2	9									

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
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	101	1	265	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	98	1	246	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	101	1	253	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	102	1	286	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	91	1	215	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	101	1	232	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	29	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	N	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

10	744	N	702	-0-	-42	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	32	1	654	3	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	33	1	658	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

10	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	3	N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	3	N	-0-					-0-
01	899	N	762	-0-	-137	-0-	37	1	725	3	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	35	1	695	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	1					2
							1	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	Y	2					4
							2	9									
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	411	3	Y	1					5
							1	9									
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					1
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	Y	2					3
							2	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	109	1	1221	3	N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	131	1	1424	3	N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	129	1	1352	3	N	-0-					-0-
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	148	1	1425	3	N	-0-					-0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	54	1	932	3	N	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	50	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	51	1	898	3	N	-0-					-0-
01	992	N	863	-0-	-129	-0-	48	1	815	3	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	3	N	-0-					-0-
03	961	N	859	-0-	-102	-0-	52	1	807	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

10	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241

10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

10	341 N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1054	X	991	-0-	-63	-0-	53	1	937	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
11	960	X	908	-0-	-52	-0-	50	1	856	3	Y	2					9
							2	9									
12	1023	X	882	-0-	-141	-0-	53	1	828	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	53	1	851	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	825	3	Y	1	2	1	1	8	2
							1	9									
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	854	3	Y	3					5
							3	9									

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	96	1	457	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	95	1	477	3	Y	2					3
							2	9									
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	86	1	231	3	Y	-0-					3
01	558	N	215	-0-	-343	-0-	67	1	148	3	Y	-0-					3
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	74	1	99	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

10	961	N	951	-0-	-10	-0-	52	1	899	3	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	3	N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	50	1	888	3	N	-0-					-0-
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	49	1	832	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	708	3	N	-0-					-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	50	1	773	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

10	775	N	630	-0-	-145	-0-	34	1	596	3	N	-0-					-0-
11	750	N	531	-0-	-219	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-
12	744	N	486	-0-	-258	-0-	26	1	460	3	N	-0-					-0-
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	32	1	548	3	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 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
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	19	1	268	2	N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	27	1	452	3	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	N	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	1					1
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	1					2
							1	9									
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-	1	1			1

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	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
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	73	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	75	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	78	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	78	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	76	1	95	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

10	279 N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
03	341 N	229	-0-	-112	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

10	217	N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
12	279	N	38	-0-	-241	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

10	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 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
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	3	N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	21	1	270	3	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	3	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	43	1	640	3	N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	44	1	600	3	N	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	44	1	613	3	N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	45	1	610	3	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

10	186	X	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	87	-0-	-93	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	67	1	903	3	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

10	899	N	879	-0-	-20	-0-	93	1	786	3	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	93	1	787	3	Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	153	1	1257	3	Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	116	1	930	3	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	100	1	814	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	95	1	796	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	Y	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	66	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	651 N	236	-0-	-415	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

10	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	230	-0-	-130	-0-	24	1	204	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	341 N	209	-0-	-132	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	422	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	109	1	895	3	Y	-0-					-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	94	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	82	1	670	3	Y	-0-					-0-
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	88	1	734	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	36	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	36	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

10	372	N	346	-0-	-26	-0-	37	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	3	Y	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	892	3	Y	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	904	3	Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	102	1	948	3	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	91	1	823	3	Y	-0-					-0-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	97	1	854	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

10	310	N	284	-0-	-26	-0-	32	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	Y	-0-	3	7			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	25	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	Y	2					3
							2	9									
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	29	1	502	3	Y	2					5
							2	9									
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	28	1	458	3	Y	1					6
							1	9									
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	30	1	501	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					1
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	558	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

10	124 N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-	3	7			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	39	1	376	3	N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	38	1	378	3	N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	36	1	364	3	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	34	1	357	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

10	217	N	117	-0-	-100	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
03	217	N	44	-0-	-173	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	90	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	89	1	859	3	Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	100	1	914	3	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	107	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	105	1	921	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	796	-0-	-227	-0-	96	1	700	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

10	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	1					1
						1	9									
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					1
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					1
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 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
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	106	1	250	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	99	1	271	3	Y	-0-					1
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	110	1	264	3	Y	1					2
						1	9									
01	372 N	270	-0-	-102	-0-	76	1	194	3	Y	-0-					2
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	91	1	190	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	108	1	289	3	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 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
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	12	1	213	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					1
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					1
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	9	1	174	3	Y	1					2
						1	9									
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	7			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	30	1	540	3	Y	2					3
							2	9									
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	28	1	484	3	Y	2					5
							2	9									
12	620	N	539	-0-	-81	-0-	31	1	507	3	Y	1					6
							1	9									
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	30	1	491	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	Y	1					2
							1	9									
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	1					3
							1	9									

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

10	465	N	464	-0-	-1	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	231	-0-	-249	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	141	-0-	-324	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390

10	496	N	378	-0-	-118	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	251	-0-	-199	-0-	26	1	223	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
10	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	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
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	32	1	561	3	Y	2					3
							2	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	540	3	Y	2					5
							2	9									
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	33	1	545	3	Y	1					6
							1	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	576	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	1					2
							1	9									
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	2					4
							2	9									

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

10	620	N	586	-0-	-34	-0-	31	1	553	3	Y	2					3
							2	9									
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	35	1	597	3	Y	2					5
							2	9									
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	39	1	641	3	Y	2					7
							2	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	634	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	1					2
							1	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	649	3	Y	2					4
							2	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-	1	1			1
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	1					2
							1	9									
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	Y	-0-	1	1			1
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	1					1
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	-0-	1	1			2
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	21	1	357	3	Y	1					3
							1	9									
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	23	1	352	3	Y	-0-	1	1			2
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	20	1	319	3	Y	1					3
							1	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-	1	1			2
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	17	1	281	3	Y	1					3
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

10	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	25	1	357	3	Y	2					2
							2	9									
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	25	1	353	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	364	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	-0-					1
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	29	1	359	3	Y	-0-					2

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
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	12	1	196	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	12	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	14	1	319	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

PFLUGER 84 WELL #: 7 RRCID -> 132413 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	25	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	21	1	77	3	Y	-0-					1
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	17	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	17	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	21	1	67	3	Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					2
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	15	1	230	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	3	Y	-0-	1	1			1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	7			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	Y	2					2
						2	9									
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	423	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	558 N	292	-0-	-266	-0-	19	1	273	3	Y	-0-					1
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	257	3	Y	1					2
						1	9									
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					2

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	15	1	273	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	7	1	145	3	Y	1					1
						1	9									
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	24	1	455	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	25	1	466	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	23	1	438	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	22	1	392	3	Y	6	7	1			7
							7	9									

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
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	384	3	Y	1					2
							1	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	1					3
							1	9									
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	23	1	380	3	Y	1					4
							1	9									
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	376	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					1
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	22	1	379	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	80	1	612	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	76	1	565	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	81	1	615	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	80	1	565	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	71	1	496	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	713	N	515	-0-	-198	-0-	73	1	440	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	64	1	374	3	N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	62	1	361	3	N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	64	1	377	3	N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	64	1	357	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	57	1	335	3	N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	64	1	368	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	1					1
							1	9									

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

10	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	547	3	Y	2					3
							2	9									
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	29	1	500	3	Y	2					5
							2	9									
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	33	1	534	3	Y	1					6
							1	9									
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	31	1	511	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	Y	1					2
							1	9									
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	Y	1					3
							1	9									

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	41	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	3	Y	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 6 RRCID -> 135035 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	N	-0-					-0-
11	510	X	441	-0-	-69	-0-	41	1	400	3	N	-0-					-0-
12	527	X	439	-0-	-88	-0-	40	1	399	3	N	-0-					-0-
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	39	1	393	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	N	-0-					-0-
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	N	-0-					-0-

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
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	2					3
							2	9									
11	600	N	365	-0-	-235	-0-	20	1	344	3	Y	1					4
							1	9									
12	589	N	418	-0-	-171	-0-	24	1	393	3	Y	1					5
							1	9									
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	24	1	394	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	Y	1					2
							1	9									
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	Y	1					3
							1	9									

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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					2
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	1					3
							1	9									
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	201	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					2
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	2					4
							2	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	191	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					2
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	3	Y	-0-	1	1			1
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	11	1	170	3	Y	1					2
							1	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					2
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
03	217	N	30	-0-	-187	-0-	1	1	29	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
10	465	N	122	-0-	-343	-0-	8	1	113	3	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	96	-0-	-264	-0-	6	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1	7			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	Y	-0-	1	7			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	41	1	780	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	41	1	771	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	43	1	796	3	Y	6	7	1	1	8	4
							7	9									
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	41	1	773	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	9	2	1	5	8	8
							10	9									
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	841	3	Y	5	7	1			6
							6	9									

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	168	1	1238	3	N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	157	1	1252	3	N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	163	1	1297	3	N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	147	1	1142	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	168	1	1282	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1141S RRCID -> 136366 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4385 - 4833

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	112	-0-	-128	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

10	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	169	1	1244	3	N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	3	N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	163	1	1293	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	137	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	160	1	1242	3	N	-0-					-0-
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	169	1	1295	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

10	310	N	137	-0-	-173	-0-	7	1	130	3	Y	-0-	1	1			1
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					1
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	29	1	512	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	Y	-0-					4
12	651	N	438	-0-	-213	-0-	26	1	412	3	Y	-0-	1	1			3
01	527	N	321	-0-	-206	-0-	19	1	301	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	Y	1					2
							1	9									

PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	105	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

10	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

10	558	N	544	-0-	-14	-0-	28	1	513	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	27	1	495	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	17	1	319	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

10	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

10	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	23	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

10	372	N	338	-0-	-34	-0-	22	1	315	3	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	22	1	309	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					1
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	-0-					1
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	1					2
							1	9									

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

10	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
01	465	N	211	-0-	-254	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					3
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	1					4
							1	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	21	1	342	3	Y	2					4
							2	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	2					6
							2	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	Y	1	4	1			3
							1	9									

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	1					1
							1	9									
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	1					1
							1	9									
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

10	155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

10	279 N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					1
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

10	279	N	257	-0-	-22	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

10	279	N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	3	N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	34	1	267	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	35	1	264	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

10	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	49	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	52	1	1039	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	53	1	1066	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	52	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	51	1	1017	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					1
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					1
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					1
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	167	3	Y	1					2
							1	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					1
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					1
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					1
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	1					2
							1	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	57	1	995	3	N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	822	-0-	-294	-0-	44	1	778	3	N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	N	-0-					-0-
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	859	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-

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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 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
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-	1	1			2
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	1					3
							1	9									
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	19	1	292	3	Y	-0-	1	1			2
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	306	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	1					2
							1	9									

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	N	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	948	-0-	-416	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	757	-0-	-421	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	961	N	88	-0-	-873	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 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
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	87	1	456	3	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	84	1	417	3	N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	87	1	446	3	N	-0-					-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	87	1	461	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	87	1	446	3	N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	35	1	499	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
01	527	N	372	-0-	-155	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	76	1	1249	3	N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	74	1	1126	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	74	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	N	-0-					-0-
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	80	1	1136	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	26	1	551	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-

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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	35	1	747	3	N	-0-					-0-
01	775	N	538	-0-	-237	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-					-0-
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	81	1	1510	2	Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	73	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	67	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	67	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	151	1	285	3	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	150	1	302	3	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	155	1	313	3	N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	157	1	330	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	140	1	293	3	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	153	1	298	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	3	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	774	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1743	-0-	-55	-0-	100	1	1643	3	N	-0-					-0-
11	1650	X	1567	-0-	-83	-0-	96	1	1471	3	N	-0-					-0-
12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	110	1	1658	3	N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	111	1	1667	3	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1442	3	N	-0-					-0-
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	124	1	1770	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
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	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
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	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
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	7	1	172	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	92	1	424	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	630	N	460	-0-	-170	-0-	87	1	372	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	589	N	441	-0-	-148	-0-	89	1	350	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	91	1	365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	81	1	315	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	90	1	344	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1079	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	118	1	973	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	121	1	964	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
01	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	125	1	987	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	109	1	850	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	123	1	943	3	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	3	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

10	1519	N	1023	-0-	-496	-0-	54	1	963	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	3	Y	4					6
							4	9									
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	1378	3	Y	1					7
							1	9									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	Y	3					10
							3	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	961	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
03	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	67	1	1243	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 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
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	312	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	10	1	271	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	10	1	267	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	262	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 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
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	9	1	251	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	10	1	259	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	257	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	257	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	26	1	435	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	38	1	667	3	N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	39	1	671	3	N	-0-					-0-
12	713	N	487	-0-	-226	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
01	713	N	535	-0-	-178	-0-	30	1	505	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	669	3	N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					1
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					1
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					1
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					1
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	22	1	399	3	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	21	1	366	3	Y	2					4
							2	9									
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	3	Y	-0-					4
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	21	1	349	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					1
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	Y	1					2
							1	9									

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

10	589	N	573	-0-	-16	-0-	30	1	541	3	Y	2					3
							2	9									
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	30	1	514	3	Y	2					5
							2	9									
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	32	1	517	3	Y	1					6
							1	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	Y	1					3
							1	9									

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

10	279	N	142	-0-	-137	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	246	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	42	1	766	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	42	1	767	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	38	1	745	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	676	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	43	1	721	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	27	1	504	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	25	1	465	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	22	1	421	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	22	1	371	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	14	1	285	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	13	1	261	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	40	1	733	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	40	1	743	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	38	1	746	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	671	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	103	1	189	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	100	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	103	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	102	1	170	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	93	1	147	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	102	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-
03	465	N	227	-0-	-238	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	185	-0-	-745	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	137	-0-	-762	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

10	651	N	631	-0-	-20	-0-	23	1	604	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	22	1	582	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	23	1	600	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	22	1	579	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	651 N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

10	310 N	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

10	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
11	210 N	36	-0-	-174	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	19	1	88	3	N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	3	N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	N	-0-					-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	139	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

10	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

10	465 N	419	-0-	-46	-0-	27	1	390	3	Y	2					2
						2	9									
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	27	1	374	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	27	1	372	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					1
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1					2
						1	9									
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	32	1	462	3	Y	2					2
							2	9									
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	521	3	Y	1					2
							1	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-					2
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	Y	1					3
							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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	131	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	31	1	567	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	31	1	571	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	30	1	576	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	34	1	573	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

10	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

10	248	N	204	-0-	-44	-0-	7	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	6	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	4	1	111	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	113	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					1
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			Y	-0-					-0-

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	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
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	57	1	950	3	N	-0-					-0-
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	56	1	856	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	60	1	911	3	N	-0-					-0-
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	62	1	883	3	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	3	N	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	953	3	N	-0-					-0-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	124	1	546	3	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	123	1	558	3	N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	3	N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	133	1	676	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	121	1	592	3	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	127	1	523	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	135	1	1758	3	Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	159	1	1811	3	Y	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	145	1	1946	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	107	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	108	1	1599	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	99	1	1685	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	37	1	637	3	N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	36	1	611	3	N	-0-					-0-
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	34	1	584	3	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
11	690	N	334	-0-	-356	-0-	23	1	311	3	N	-0-					-0-
12	589	N	20	-0-	-569	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	682	N	4	-0-	-678	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2606	-0-	-525	-0-	133	1	2473	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	138	1	2684	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	131	1	2707	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	118	1	2486	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2464	-0-	-56	-0-	114	1	2350	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	120	1	2620	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	3	N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

10	248	N	189	-0-	-59	-0-	10	1	178	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					1
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	3	Y	1					2
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	102	1	152	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	92	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	99	1	134	3	Y	-0-					1
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	65	1	107	3	Y	-0-					1
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	91	1	122	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	527	N	464	-0-	-63	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	22	1	438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

10	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

10	341	N	15	-0-	-326	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

10	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

10	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	28	1	471	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	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

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	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
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	3	Y	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	67	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	24	1	442	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	23	1	426	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	23	1	431	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	22	1	432	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	415	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	247	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1	320	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
12	558 N	435	-0-	-123	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	32	1	452	3	N	-0-					-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

10	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	3	N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	3	N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	45	1	942	3	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	43	1	896	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

10	434	N	425	-0-	-9	-0-	106	1	319	3	N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	103	1	291	3	N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	107	1	301	3	N	-0-					-0-
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	108	1	296	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	93	1	266	3	N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	103	1	331	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

10	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	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

10	651	N	337	-0-	-314	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
11	600	N	288	-0-	-312	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	301	-0-	-71	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

10	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	2	3	1			1
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	41	1	602	2	N	-0-					-0-
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	39	1	561	2	N	-0-					-0-
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	40	1	576	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	39	1	578	2	N	-0-					-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	-0-					-0-
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	33	1	549	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

10	682 N	345	-0-	-337	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

10	155 N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

10	744 N	713	-0-	-31	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	669	3	N	-0-					-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-
03	744 N	635	-0-	-109	-0-	42	1	593	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	53	1	915	3	N	-0-					-0-
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	50	1	861	3	N	-0-					-0-
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	50	1	883	3	N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	52	1	878	3	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	55	1	855	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

10	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

10	992	N	961	-0-	-31	-0-	52	1	909	3	N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	51	1	876	3	N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	3	N	-0-					-0-
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	51	1	872	3	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	-0-					-0-
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	53	1	824	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

10	372	N	285	-0-	-87	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

10	372 N	354	-0-	-18	-0-	145	1	209	3	N	-0-					-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	140	1	180	3	N	-0-					-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	144	1	178	3	N	-0-					-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	144	1	163	3	N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	127	1	135	3	N	-0-					-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	140	1	158	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

10	341 N	245	-0-	-96	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

10	620 N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	27	1	565	3	N	-0-					-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	148	1	1062	3	N	-0-					-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	142	1	999	3	N	-0-					-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	145	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	148	1	1043	3	N	-0-					-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	138	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	152	1	996	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	38	1	577	3	N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	40	1	608	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	42	1	596	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	3	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	3	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	N	-0-					-0-
03	930	N	732	-0-	-198	-0-	35	1	697	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	78	1	125	3	N	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	45	1	60	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	77	1	97	3	N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	77	1	87	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	3	N	-0-					-0-
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

10	341 N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

10	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "H' WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

10	403 N	355	-0-	-48	-0-	15	1	340	3	N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
11	600	N	402	-0-	-198	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	2					2
							2	9									
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	14	1	383	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	18	1	481	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	496	N	361	-0-	-135	-0-	13	1	347	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	20	1	456	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

10	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	16	1	222	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

10	465	N	423	-0-	-42	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	3	N	-0-					-0-
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

10	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	2	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	21	1	567	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	19	1	504	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	21	1	552	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	21	1	547	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	23	1	534	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	-0-					4
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	2					6
							2	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	Y	2					5
							2	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	394	3	Y	3					8
							3	9									
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	24	1	397	3	Y	1	5	1			4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	324	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	11	1	298	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	12	1	304	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	11	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	3	N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	39	1	593	3	N	-0-					-0-
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	N	-0-					-0-

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
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	36	1	591	3	N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
12	651	N	437	-0-	-214	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
01	620	N	9	-0-	-611	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 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
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

10	496	N	485	-0-	-11	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
01	496	N	364	-0-	-132	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

10	248	N	238	-0-	-10	-0-	82	1	156	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	78	1	160	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	83	1	159	3	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	82	1	143	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	74	1	132	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	82	1	150	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
12	806	N	287	-0-	-519	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
01	620	N	332	-0-	-288	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

10	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WARD, R.C."M"					WELL #: 5002	RRCID -> 153847	COMPL. DATE 08/03/1994				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850						
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
WARD, RIP "N"					WELL #: 5102	RRCID -> 153855	COMPL. DATE 07/29/1994				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841						
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	921	3	N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	51	1	875	3	N	-0-					-0-
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	49	1	867	3	N	-0-					-0-
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	53	1	895	3	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	789	3	N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	56	1	857	3	N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"					WELL #: 5	RRCID -> 153858	COMPL. DATE 09/24/1994				TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"					WELL #: 2	RRCID -> 153859	COMPL. DATE 09/01/1994				TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156						
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"					WELL #: 2	RRCID -> 153887	COMPL. DATE 03/03/1995				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901						
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	177	1	744	3	N	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	175	1	718	3	N	-0-					-0-
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	178	1	704	3	N	-0-					-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	183	1	721	3	N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	159	1	709	3	N	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	169	1	747	3	N	-0-					-0-
RIP WARD "G" GAS UNIT					WELL #: 102	RRCID -> 153921	COMPL. DATE 02/06/1995				TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168						
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. "E"					WELL #: 2	RRCID -> 154397	COMPL. DATE 04/08/1995				TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

10	341 N	216	-0-	-125	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
11	330 N	230	-0-	-100	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	137	1	724	3	N	-0-					-0-
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	127	1	561	3	N	-0-					-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	141	1	723	3	N	-0-					-0-
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	131	1	549	3	N	-0-					-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	116	1	581	3	N	-0-					-0-
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	130	1	744	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

10	868 N	766	-0-	-102	-0-	44	1	722	3	N	-0-					-0-
11	780 N	695	-0-	-85	-0-	43	1	652	3	N	-0-					-0-
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
01	775 N	691	-0-	-84	-0-	45	1	646	3	N	-0-					-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
03	713 N	97	-0-	-616	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

10	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	23	1	323	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

10	279	N	265	-0-	-14	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	5	1	78	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780

10	279	N	262	-0-	-17	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

10	837	N	785	-0-	-52	-0-	50	1	735	3	N	-0-					-0-
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	49	1	669	3	N	-0-					-0-
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	49	1	678	3	N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	52	1	696	3	N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	623	3	N	-0-					-0-
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

10	620	N	410	-0-	-210	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

10	992	N	945	-0-	-47	-0-	60	1	885	3	N	-0-					-0-
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	61	1	837	3	N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	62	1	856	3	N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	888	3	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	799	-0-	-131	-0-	52	1	747	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	35	1	530	3	N	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	38	1	542	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 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
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	34	1	483	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	3	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-
12	837	N	520	-0-	-317	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
01	806	N	372	-0-	-434	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	451	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	149	1	317	3	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	153	1	300	3	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	135	1	279	3	N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	148	1	330	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

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
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	35	1	767	3	N	-0-					-0-
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	34	1	677	3	N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	3	N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	3	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	3	N	-0-					-0-
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	3	N	-0-					-0-

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
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-

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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	35	1	501	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	26	1	525	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

10	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

10	465	N	362	-0-	-103	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	67	1	993	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	68	1	935	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	69	1	949	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	72	1	963	3	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	62	1	870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	-0-					-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	32	1	492	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
03	527 N	130	-0-	-397	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

10	465 N	460	-0-	-5	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

10	186 N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

10	837 N	767	-0-	-70	-0-	44	1	723	3	N	-0-					-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	705	3	N	-0-					-0-
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	3	N	-0-					-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	104	1	180	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	102	1	176	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	105	1	187	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	106	1	181	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	93	1	159	3	N	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	102	1	191	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

10	248	N	174	-0-	-74	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
01	186	N	59	-0-	-127	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

10	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	87	1	454	3	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	77	1	320	3	N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	80	1	368	3	N	-0-					-0-
01	527	N	391	-0-	-136	-0-	73	1	318	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	67	1	235	3	N	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	73	1	229	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	18	1	334	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	18	1	337	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	6	2	1	5	8	1
							7	9									
03	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	77	1	564	2	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	86	1	640	2	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	83	1	621	2	N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	106	1	823	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	78	1	568	2	N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	89	1	700	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	N	-0-					-0-
11	840	N	517	-0-	-323	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
12	713	N	479	-0-	-234	-0-	26	1	453	3	N	-0-					-0-
01	589	N	475	-0-	-114	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					1
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					1
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					1
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-			-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-			-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	27	1	415	3	N	-0-			-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-			-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	N	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	107	1	643	3	N	-0-			-0-
11	780	N	706	-0-	-74	-0-	101	1	605	3	N	-0-			-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	105	1	605	3	N	-0-			-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	107	1	599	3	N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	94	1	566	3	N	-0-			-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	104	1	598	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 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
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	40	1	485	3	N	-0-			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	43	1	463	3	N	-0-			-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	N	-0-			-0-
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	35	1	382	3	N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	N	-0-			-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	42	1	403	3	N	-0-			-0-

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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	3	N	-0-			-0-
12	713	N	560	-0-	-153	-0-	35	1	525	3	N	-0-			-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	N	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	-0-			-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 159202 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6544 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 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
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	33	1	549	3	N	-0-			-0-
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	30	1	458	3	N	-0-			-0-
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	35	1	525	3	N	-0-			-0-
01	589	N	448	-0-	-141	-0-	28	1	420	3	N	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-			-0-
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	26	1	372	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	202	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

10	868	N	804	-0-	-64	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	48	1	733	3	N	-0-					-0-
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	44	1	631	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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

10	496	N	494	-0-	-2	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
11	570	N	402	-0-	-168	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
12	527	N	393	-0-	-134	-0-	24	1	368	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	25	1	360	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

10	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	3	N	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	37	1	570	3	N	-0-					-0-
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	38	1	574	3	N	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

10	589	N	537	-0-	-52	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	43	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	42	1	474	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	43	1	442	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	35	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	39	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	46	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-	1	1			2
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	1					3
							1	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-	1	1			2
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	17	1	265	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	Y	1					2
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

10	868	N	833	-0-	-35	-0-	48	1	785	3	N	-0-					-0-
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	46	1	703	3	N	-0-					-0-
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	46	1	690	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	48	1	679	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

10	806	N	718	-0-	-88	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
11	750	N	576	-0-	-174	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	41	1	619	3	N	-0-					-0-
01	713	N	524	-0-	-189	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

10	372	N	349	-0-	-23	-0-	13	1	333	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	12	1	311	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	12	1	313	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	12	1	310	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	188	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

10	744	N	645	-0-	-99	-0-	37	1	608	3	N	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	41	1	624	3	N	-0-					-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	42	1	604	3	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	5	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	104	-0-	-166	-0-	27	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	67	1	178	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	78	1	244	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	85	1	241	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	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
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	16	1	423	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	10	1	275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	465	N	202	-0-	-263	-0-	7	1	194	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					1
03	217	N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					1

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*03	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
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					1
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	15	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					1
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					1
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	854	3	N	-0-					-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	41	1	822	3	N	-0-					-0-
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	41	1	824	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	42	1	816	3	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	717	3	N	-0-					-0-
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	35	1	703	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 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
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	147	1	639	3	N	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	145	1	620	3	N	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	149	1	607	3	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	149	1	662	3	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	131	1	546	3	N	-0-					-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	143	1	676	3	N	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	51	1	911	3	Y	3					5
							3	9									
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	49	1	849	3	Y	3					8
							3	9									
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	56	1	921	3	Y	2					10
							2	9									
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	54	1	890	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	862	3	Y	2					3
							2	9									
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	960	3	Y	3					6
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-					1
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	1					2
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	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
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					9
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					9
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					9
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	Y	-0-					9
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					9
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	3	Y	-0-					9

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
10	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	138	1	1244	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
11	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	127	1	1085	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
12	1364	X	1254	-0-	-110	-0-	131	1	1113	3	Y	9	7	1	2	8	7
							10	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	136	1	1273	3	Y	8	8	1	2	8	5
							9	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	126	1	1066	3	Y	13	6	1	4	8	8
							14	9									
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	143	1	1200	3	Y	18	11	1	10	8	5
							20	9									

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
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	8	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	114	1	505	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	111	1	489	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	114	1	493	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	106	1	486	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	106	1	464	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	115	1	471	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

10	496	N	478	-0-	-18	-0-	72	1	404	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	69	1	390	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	75	1	406	3	Y	-0-					2
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	61	1	325	3	Y	1					3
							1	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	312	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	70	1	380	3	Y	-0-					1

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

10	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

10	310	N	268	-0-	-42	-0-	14	1	252	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					1
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	1					2
							1	9									
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					2
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	262	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	N	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	46	1	706	3	N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	54	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	52	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	53	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	60	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	50	1	511	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	47	1	769	3	N	-0-					-0-
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	48	1	736	3	N	-0-					-0-
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	45	1	676	3	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	48	1	684	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 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
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	38	1	670	3	Y	3					4
							3	9									
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	37	1	635	3	Y	2					6
							2	9									
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	38	1	623	3	Y	1					7
							1	9									
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	36	1	601	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	34	1	581	3	Y	2					4
							2	9									

ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

10	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

10	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	70	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

10	496	N	322	-0-	-174	-0-	15	1	305	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	105	-0-	-225	-0-	5	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

10	372	N	360	-0-	-12	-0-	86	1	274	3	N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	83	1	270	3	N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	86	1	264	3	N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	86	1	251	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	76	1	222	3	N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	84	1	236	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	930	N	606	-0-	-324	-0-	55	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	52	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	50	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			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
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	186	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	173	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	181	1	1354	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	166	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	156	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	150	1	1183	2	N	-0-					-0-

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
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	63	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	52	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	446	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	24	1	450	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	25	1	459	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	21	1	407	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	27	1	448	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
03	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

10	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1					1
							1	9									
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	196	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	45	1	677	3	N	-0-					-0-
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	44	1	654	3	N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	45	1	638	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

10	465	N	423	-0-	-42	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	25	1	364	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

10	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	3	N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

10	589	N	579	-0-	-10	-0-	33	1	546	3	N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	32	1	493	3	N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	34	1	505	3	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	36	1	509	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 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
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	23	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

10	682 N	651	-0-	-31	-0-	37	1	614	3	N	-0-					-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	-0-					-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	N	-0-					-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	N	-0-					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	N	-0-					-0-
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	N	-0-					-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	38	1	579	3	N	-0-					-0-
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	40	1	602	3	N	-0-					-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
12	713 N	691	-0-	-22	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	3	N	-0-					-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

10	713 N	115	-0-	-598	-0-	31	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	51	1	107	3	Y	55	55	8			-0-
						61	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 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
10	310	X	182	-0-	-128	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					1
11	270	X	169	-0-	-101	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					1
12	186	X	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					1
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	161	3	Y	1					2
							1	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 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
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	29	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-

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
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

10	217	N	117	-0-	-100	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	61	1	517	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	61	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	58	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	57	1	476	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

10	62	X	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

10	434	N	405	-0-	-29	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

10	434	N	396	-0-	-38	-0-	20	1	373	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	19	1	359	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	20	1	366	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	360	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	21	1	346	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	578	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	Y	13	3	1	8	8	4
							14	9									
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	34	1	565	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	20	1	409	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	18	1	357	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	19	1	354	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	20	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	18	1	323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1375	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	80	1	1222	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	67	1	1018	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	68	1	973	3	N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	N	-0-					-0-
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1152	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

10	62	N	23	-0-	-39	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 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
10	620	N	340	-0-	-280	-0-	36	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	35	1	295	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	558	N	285	-0-	-273	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	43	1	717	3	N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	43	1	651	3	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	46	1	663	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	N	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 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
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	109	1	433	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	107	1	437	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	112	1	487	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	111	1	467	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	102	1	422	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	113	1	459	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 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
10	992	N	718	-0-	-274	-0-	55	1	663	3	N	-0-					-0-
11	990	N	247	-0-	-743	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
12	930	N	385	-0-	-545	-0-	36	1	349	3	N	-0-					-0-
01	713	N	392	-0-	-321	-0-	39	1	353	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	293	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	33	1	318	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

10	465	N	436	-0-	-29	-0-	21	1	415	3	Y	-0-					3
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	Y	-0-					3
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					3
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	400	3	Y	1					4
							1	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	3	Y	-0-					3
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	Y	-0-					3
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	3	Y	-0-					3
01	837	N	622	-0-	-215	-0-	35	1	586	3	Y	1					4
							1	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	33	1	542	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	286	1	2111	3	N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	262	1	2084	3	N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	272	1	2161	3	N	-0-					-0-
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	275	1	2154	3	N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	250	1	1942	3	N	-0-					-0-
*03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	280	1	2143	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	N	-0-					-0-
03	341	N	46	-0-	-295	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			Y	-0-					5
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			Y	-0-					5
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-					5
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					5
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	8			5
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					5

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
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	3	N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

10	279 N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	624	3	Y	-0-					1
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	3	Y	-0-					1
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	47	1	532	3	Y	-0-					1
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	57	1	550	3	Y	-0-					1
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	597	3	Y	-0-					1
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	Y	-0-					1
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	48	1	543	3	Y	-0-					1
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	49	1	544	3	Y	-0-					1
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	58	1	560	3	Y	-0-					1
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	Y	-0-					1
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	417	-0-	-123	-0-	34	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					1
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					1
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

10	248	N	222	-0-	-26	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	106	1	358	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	105	1	381	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	109	1	409	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	110	1	444	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	101	1	394	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	112	1	410	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					1
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					1
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					1
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	1					2
							1	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296

10	248	N	235	-0-	-13	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	24	1	201	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

10	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	19	1	157	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	14	1	276	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	15	1	294	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

10	217	N	85	-0-	-132	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

10	434	N	182	-0-	-252	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
11	330	N	165	-0-	-165	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
12	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

10	279	N	226	-0-	-53	-0-	8	1	216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	7	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	7	1	173	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 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
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 16 RRCID -> 167727 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4962 - 6210

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	27	1	712	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	899	N	664	-0-	-235	-0-	24	1	636	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	24	1	634	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

10	248	N	188	-0-	-60	-0-	98	1	90	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	98	1	120	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	102	1	138	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	102	1	149	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	91	1	125	3	N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	101	1	154	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

10	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	248	1	1828	3	N	-0-					-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	210	1	1673	3	N	-0-					-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	226	1	1794	3	N	-0-					-0-
01	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	219	1	1718	3	N	-0-					-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	197	1	1531	3	N	-0-					-0-
03	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	232	1	1777	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

10	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
11	870 N	699	-0-	-171	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	597	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	68	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	60	1	486	3	Y	-0-					-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	567	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

10	899	N	766	-0-	-133	-0-	81	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	561	-0-	-249	-0-	59	1	496	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	775	N	477	-0-	-298	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	277	-0-	-498	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	286	-0-	-179	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	71	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	71	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	72	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	65	1	527	3	Y	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	45	1	480	3	N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	47	1	451	3	N	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	51	1	467	3	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	3	N	-0-					-0-
03	496	N	223	-0-	-273	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	90	1	1087	3	N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	117	1	1257	3	N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	120	1	1150	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	103	1	940	3	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	949	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	947	-0-	-324	-0-	88	1	859	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	528	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	32	1	343	3	N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	31	1	296	3	N	-0-					-0-
01	558	N	297	-0-	-261	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	113	1	360	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	109	1	393	3	Y	1					2
							1	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	119	1	401	3	Y	-0-					2
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	89	1	273	3	Y	1					3
							1	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	96	1	259	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	115	1	412	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	N	-0-					-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	3	N	-0-					-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	3	N	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	479	3	N	-0-					-0-
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

10	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

10	651	N	620	-0-	-31	-0-	35	1	585	3	N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	29	1	472	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	Y	-0-	1	1			1
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	1					2
						1	9									
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	7	1	114	3	Y	-0-	1	1			1
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	153	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					1
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	43	1	754	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	38	1	651	3	Y	1					7
							1	9									
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	41	1	641	3	Y	-0-	2	1			5
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	44	1	699	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	654	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	Y	4	2	8			4
							4	9									

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	36	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	34	1	287	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	172	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	163	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	169	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	158	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	157	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	150	1	1180	2	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

10	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	3	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	3	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	69	1	664	3	N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	76	1	694	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	61	1	596	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

10	713	N	626	-0-	-87	-0-	66	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	57	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	539	-0-	-81	-0-	59	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	55	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	Y	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	73	1	607	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	8	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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	90	1	164	3	N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	90	1	144	3	N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	93	1	152	3	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	81	1	128	3	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	87	1	139	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	93	1	456	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	90	1	213	3	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	60	1	115	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	662	-0-	-237	-0-	93	1	569	3	N	-0-					-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	90	1	464	3	N	-0-					-0-
12	651	N	417	-0-	-234	-0-	84	1	333	3	N	-0-					-0-
01	651	N	131	-0-	-520	-0-	21	1	110	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	55	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

10	558	N	289	-0-	-269	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

10	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
12	217	N	44	-0-	-173	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	304	3	N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	32	1	294	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	55	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	57	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	54	1	454	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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	95	1	140	3	Y	-0-					2
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	92	1	139	3	Y	-0-					2
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	96	1	142	3	Y	-0-					2
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	96	1	145	3	Y	-0-					2
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	86	1	124	3	Y	-0-					2
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	95	1	129	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	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

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

10	1116	X	654	-0-	-462	-0-	133	1	521	3	Y	-0-	1	1			7
11	930	X	616	-0-	-314	-0-	129	1	486	3	Y	1					8
							1	9									
12	651	X	629	-0-	-22	-0-	135	1	494	3	Y	-0-	1	1			7
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	124	1	494	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	127	1	575	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	159	1	924	3	Y	4					5
							4	9									

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	116	1	406	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	110	1	404	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	118	1	382	3	Y	-0-					2
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	99	1	303	3	Y	1					3
							1	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	82	1	228	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	114	1	394	3	Y	-0-					1

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

10	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					1
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					1
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					1
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					1
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	1					2
							1	9									

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

10	620	N	577	-0-	-43	-0-	27	1	550	3	Y	-0-					4
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	Y	-0-					4
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	31	1	533	3	Y	-0-					4
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	539	3	Y	2					6
							2	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-	5	1			1
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	-0-					1

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

10	217	N	178	-0-	-39	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

10	310	N	157	-0-	-153	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			1
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	1					2
							1	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					2
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	20	1	348	3	Y	-0-	1	1			2
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	1					3
							1	9									
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	20	1	316	3	Y	-0-	1	1			2
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	318	3	Y	1					3
							1	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-	1	1			2
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	1					3
							1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	66	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	62	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	63	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	60	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	58	1	487	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

10	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

10	1581	X	6	-0-	-1575	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	720	X	3	-0-	-717	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	409	-0-	-25	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	1					1
							1	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	1					1
							1	9									

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					6
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			Y	-0-					6
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			Y	-0-					6
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			Y	-0-					6
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					6
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					6

BLOODWORTH 139 WELL #: 8 RRCID -> 174449 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6730 - 7270

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2013

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	412	-0-	-115	-0-	44	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	44	1	373	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	67	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	33	1	272	3	Y	31	31	8			-0-
							34	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

10	403	N	198	-0-	-205	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

10	217	N	119	-0-	-98	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	33	1	316	3	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	3	N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	N	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

10	372	N	370	-0-	-2	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					1
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	935	3	N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	3	N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

10	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

10	403	N	372	-0-	-31	-0-	108	1	264	3	Y	-0-	1	1			3
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	103	1	227	3	Y	1					4
							1	9									
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	104	1	225	3	Y	-0-	1	1			3
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	107	1	229	3	Y	-0-					3
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	95	1	189	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	106	1	215	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	167	1	1230	3	N	-0-					-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	159	1	1267	3	N	-0-					-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	162	1	1286	3	N	-0-					-0-
01	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	151	1	1180	3	N	-0-					-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	146	1	1134	3	N	-0-					-0-
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	175	1	1337	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	24	1	207	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	1					1
						1	9									
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					1

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	538	3	N	-0-					-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	3	N	-0-					-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	51	1	502	3	N	-0-					-0-
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	49	1	492	3	N	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	N	-0-					-0-
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	49	1	518	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 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
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					1
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	395	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	397	2	Y	1					1
							1	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					1
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	40	1	661	2	Y	-0-					2
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-	1	1			1
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					1
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	42	1	668	2	Y	-0-					1
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					1
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-	5	7			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-	7	7			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	3	Y	-0-	1	1			3
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	19	1	324	3	Y	1					4
							1	9									
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	21	1	327	3	Y	-0-	1	1			3
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	20	1	323	3	Y	1					4
							1	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-	1	1			3
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	1					4
							1	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

10	1364	X	1247	-0-	-117	-0-	67	1	1178	3	Y	2	3	1			10
							2	9									
11	1170	X	1101	-0-	-69	-0-	61	1	1039	3	Y	1					11
							1	9									
12	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	62	1	965	3	Y	-0-	3	1			8
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	Y	4					12
							4	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	64	1	1094	3	Y	2	4	1	2	8	8
							2	9									
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	3	Y	4					12
							4	9									

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	126	1	2062	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

10	527	N	510	-0-	-17	-0-	107	1	403	3	Y	-0-					3
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	106	1	390	3	Y	-0-					3
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	109	1	386	3	Y	-0-					3
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	112	1	416	3	Y	1					4
							1	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	99	1	344	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	110	1	381	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	Y	1					2
							1	9									
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	34	1	571	2	Y	-0-	1	1			1
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					1
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					1
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					1
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	33	1	559	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					1
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	1					1
							1	9									
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	1					2
							1	9									
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	34	1	575	2	Y	-0-	1	1			1
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	35	1	574	2	Y	-0-					1
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	36	1	572	2	Y	-0-					1
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	Y	-0-					1
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	558	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	48	1	855	3	Y	3					5
							3	9									
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	48	1	826	3	Y	3					8
							3	9									
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	52	1	854	3	Y	1					9
							1	9									
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	50	1	834	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	Y	2					3
							2	9									
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	991	3	Y	3					6
							3	9									

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
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	26	1	456	3	Y	2					3
							2	9									
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	25	1	432	3	Y	1					4
							1	9									
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	1					5
							1	9									
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	25	1	419	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					1
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	124	1	954	3	Y	3					5
						3	9									
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	112	1	791	3	Y	4					9
						4	9									
12	992 N	924	-0-	-68	-0-	120	1	803	3	Y	1					10
						1	9									
01	1085 N	882	-0-	-203	-0-	117	1	763	3	Y	2	11	1			1
						2	9									
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	101	1	674	3	Y	2					3
						2	9									
03	930 N	917	-0-	-13	-0-	117	1	798	3	Y	2					5
						2	9									

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

10	682 N	601	-0-	-81	-0-	32	1	567	3	Y	2					3
						2	9									
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	31	1	536	3	Y	2					5
						2	9									
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	32	1	532	3	Y	1					6
						1	9									
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	32	1	525	3	Y	2	7	1			1
						2	9									
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	Y	1					2
						1	9									
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	Y	1					3
						1	9									

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

10	713 N	632	-0-	-81	-0-	34	1	596	3	Y	2					3
						2	9									
11	660 N	558	-0-	-102	-0-	31	1	525	3	Y	2					5
						2	9									
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	36	1	593	3	Y	1					6
						1	9									
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	30	1	497	3	Y	2	7	1			1
						2	9									
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	1					2
						1	9									
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	30	1	516	3	Y	2	1	8			3
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1					1
							1	9									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	1					1
							1	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	Y	1					2
							1	9									
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	58	1	144	3	Y	-0-	1	1			1

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	7			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					1

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818

10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	59	1	978	2	Y	1					3
							1	9									
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	56	1	942	2	Y	-0-	2	1			1
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	56	1	922	2	Y	-0-					1
01	1023	N	498	-0-	-525	-0-	30	1	468	2	Y	-0-					1
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
03	992	N	457	-0-	-535	-0-	26	1	431	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

10	744	X	731	-0-	-13	-0-	42	1	689	2	Y	-0-					1
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	1354	2	Y	-0-					1
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	2	Y	-0-					1
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1272	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

10	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	29	-0-	-241	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	76	1	1179	3	Y	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	116	1	1852	3	Y	5					5
							6	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	86	1	1478	3	Y	-0-	5	1			-0-
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	122	1	2044	3	Y	6					6
							7	9									

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	922	-0-	-194	-0-	42	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	42	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	44	1	924	2	N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-					-0-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	1048	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	30	1	623	2	N	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	31	1	646	3	N	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	30	1	633	3	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	N	-0-					-0-
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	61	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	389	-0-	-181	-0-	41	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	380	-0-	-209	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	325	-0-	-264	-0-	36	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	38	1	316	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	355	-0-	-203	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
11	360	N	161	-0-	-199	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	N	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	3	N	-0-					-0-

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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	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
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
11	90	X	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	155	X	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	36	1	638	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	36	1	605	3	Y	-0-					5
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	37	1	584	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	682	N	508	-0-	-174	-0-	30	1	477	3	Y	1					5
							1	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	Y	-0-	1	1			4
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	Y	2					6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1147	X	766	-0-	-381	-0-	41	1	724	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	840	X	719	-0-	-121	-0-	40	1	679	3	Y	-0-					5
12	806	X	710	-0-	-96	-0-	43	1	666	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	736	3	Y	2					6
							2	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	Y	-0-	2	1			4
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	35	1	584	3	Y	1					5
							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
10	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	899	N	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

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
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	713	N	244	-0-	-469	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	620	N	9	-0-	-611	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					2
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	35	1	591	2	Y	-0-	1	1			1
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	36	1	592	2	Y	-0-					1
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					1
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	34	1	564	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

10	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

10	279	X	115	-0-	-164	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
11	180	X	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	186	X	50	-0-	-136	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

10	682	N	608	-0-	-74	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

10	899	N	861	-0-	-38	-0-	39	1	822	3	N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
03	930	N	303	-0-	-627	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 177097 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 7074

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

10	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

10	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	70	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	70	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	67	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	65	1	364	3	Y	-0-					-0-
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	70	1	440	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

10	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 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
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	67	1	1174	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	65	1	1098	3	Y	2					8
							2	9									
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	72	1	1118	3	Y	-0-	3	1			5
01	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	69	1	1100	3	Y	2					7
							2	9									
02	1092	N	1044	-0-	-48	-0-	58	1	985	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	66	1	1103	3	Y	3					8
							3	9									

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

10	589	N	496	-0-	-93	-0-	27	1	469	3	Y	-0-	1	1			5
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	445	3	Y	1					6
							1	9									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	-0-	1	1			5
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	616	3	Y	3	4	1	1	8	3
							3	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	-0-	2	1			1
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	Y	3					4
							3	9									

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	N	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	44	1	921	3	N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	3	N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	3	N	-0-					-0-
01	961	N	731	-0-	-230	-0-	33	1	698	3	N	-0-					-0-
02	896	N	519	-0-	-377	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
03	992	N	453	-0-	-539	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	314	-0-	-196	-0-	33	1	278	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	527	N	323	-0-	-204	-0-	35	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	27	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	63	1	757	3	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	587	3	N	-0-					-0-
12	806	N	496	-0-	-310	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-
01	806	N	428	-0-	-378	-0-	42	1	386	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	3	N	-0-					-0-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

10	744	N	55	-0-	-689	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	3	N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

10	744	N	729	-0-	-15	-0-	33	1	696	3	N	-0-					-0-
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	31	1	661	3	N	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	32	1	680	3	N	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	32	1	664	3	N	-0-					-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	32	1	664	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

10	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
12	620	N	511	-0-	-109	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	60	1	987	2	Y	1					3
							1	9									
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	56	1	946	2	Y	-0-	2	1			1
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	Y	-0-					1
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					1
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	52	1	846	2	Y	1					2
							1	9									
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	55	1	928	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	N	-0-					-0-
11	630	N	560	-0-	-70	-0-	38	1	522	3	N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	3	N	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	40	1	536	3	N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	35	1	489	3	N	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	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
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	49	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	47	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	49	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	48	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	43	1	900	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	48	1	1006	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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	91	1	1443	2	Y	1					1
							1	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	940	2	Y	-0-					1
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	888	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	40	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	37	1	306	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
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	685	-0-	-400	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	713	N	310	-0-	-403	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

10	682	N	613	-0-	-69	-0-	35	1	577	2	Y	1					2
							1	9									
11	660	N	554	-0-	-106	-0-	31	1	523	2	Y	-0-	1	1			1
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					1
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					1
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	27	1	449	2	Y	-0-					1
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	75	1	1245	2	Y	-0-					3
11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	72	1	1205	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	71	1	1178	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	76	1	1207	2	Y	1					2
							1	9									
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	65	1	1061	2	Y	-0-					2
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	69	1	1161	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	N	-0-					-0-
12	620	N	297	-0-	-323	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
01	713	N	243	-0-	-470	-0-	17	1	226	3	N	-0-					-0-
02	448	N	257	-0-	-191	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

10	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	91	1	770	3	Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	88	1	742	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	806	N	544	-0-	-262	-0-	59	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	84	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	75	1	609	3	Y	-0-					-0-
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					1
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					1
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					1
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					1
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	29	1	484	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
11	150	N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					1
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	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
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	Y	-0-					4
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	Y	-0-					4
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	35	1	611	3	Y	-0-					4
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	35	1	592	3	Y	2					6
							2	9									
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	30	1	511	3	Y	-0-	5	1			1
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	35	1	574	3	Y	-0-					1

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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					1
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	18	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	18	1	301	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	27	1	228	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	26	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	24	1	197	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	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
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					4
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					4
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	7	1	117	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	125	3	Y	1					2
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1					3
							1	9									
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-	2	1			1

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
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	44	1	92	3	Y	-0-					1
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	14	1	81	3	Y	1					2
							1	9									
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	3	Y	-0-	1	1			1
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					1
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					2
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					2
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					2
01	248 N	72	-0-	-176	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					2
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	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

10	403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	372 N	279	-0-	-93	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
01	372 N	258	-0-	-114	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	-0-					1
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	Y	3					4
						3	9									
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	1					4
						1	9									
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	Y	3					7
						3	9									
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	Y	1	5	1			3
						1	9									

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

10	744 N	711	-0-	-33	-0-	32	1	679	3	N	-0-					-0-
11	720 N	619	-0-	-101	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-					-0-
01	713 N	704	-0-	-9	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
03	744 N	697	-0-	-47	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	33	1	490	3	N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	33	1	455	3	N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	31	1	432	3	N	-0-					-0-
01	527	N	415	-0-	-112	-0-	29	1	386	3	N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	25	1	353	3	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	28	1	402	3	N	-0-					-0-

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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	34	1	290	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-

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
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-	1	1			2
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	1					3
							1	9									
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3	N	-0-	1	1			2
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	345	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	1					2
							1	9									

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
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 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
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	44	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	412	-0-	-278	-0-	43	1	365	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	58	1	475	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	43	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	47	1	392	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	72	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	59	1	496	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	61	1	502	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	56	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	53	1	434	3	Y	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-	1	1			1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	1					2
							1	9									
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	3	Y	-0-	1	1			1
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	48	1	796	3	N	-0-					-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	48	1	727	3	N	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	51	1	769	3	N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	53	1	753	3	N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	37	1	672	3	N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	36	1	730	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	38	1	544	2	N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	38	1	563	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	81	1	978	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	84	1	899	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	93	1	897	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	101	1	927	3	N	-0-					-0-
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	80	1	783	3	N	-0-					-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	88	1	858	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	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
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	69	1	1133	2	Y	1					2
							1	9									
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	Y	-0-	1	1			1
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	Y	-0-					1
01	1209	N	877	-0-	-332	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					1
02	924	N	747	-0-	-177	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					1
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	46	1	766	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					1
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	18	1	297	2	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	20	1	332	2	Y	-0-	1	1			-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
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	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
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	276	-0-	-127	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	12	1	130	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 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
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	31	1	520	3	N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	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

10	372 N	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	19	1	313	3	N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

10	868 N	709	-0-	-159	-0-	40	1	669	3	N	-0-					-0-
11	780 N	624	-0-	-156	-0-	38	1	586	3	N	-0-					-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	N	-0-					-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	3	N	-0-					-0-
02	588 N	543	-0-	-45	-0-	30	1	513	3	N	-0-					-0-
03	744 N	659	-0-	-85	-0-	32	1	627	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

10	372 N	338	-0-	-34	-0-	86	1	252	3	N	-0-					-0-
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	78	1	148	3	N	-0-					-0-
12	341 N	152	-0-	-189	-0-	63	1	89	3	N	-0-					-0-
01	341 N	87	-0-	-254	-0-	24	1	63	3	N	-0-					-0-
02	224 N	66	-0-	-158	-0-	19	1	47	3	N	-0-					-0-
03	155 N	64	-0-	-91	-0-	18	1	46	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

10	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	47	1	578	2	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	41	1	567	2	N	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	42	1	577	2	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	38	1	558	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	64	1	779	2	N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	N	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	56	1	777	2	N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	52	1	767	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

10	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	115	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	99	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	99	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1260	-0-	-56	-0-	82	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

10	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

10	930	N	902	-0-	-28	-0-	41	1	861	3	N	-0-					-0-
11	900	N	898	-0-	-2	-0-	41	1	857	3	N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	N	-0-					-0-
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	41	1	854	3	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	36	1	754	3	N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	42	1	879	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	43	1	903	3	N	-0-					-0-
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	41	1	865	3	N	-0-					-0-
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	42	1	885	3	N	-0-					-0-
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	41	1	851	3	N	-0-					-0-
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	36	1	759	3	N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	40	1	830	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

10	124	N	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

10	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

10	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426

10	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

10	403	N	261	-0-	-142	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

10	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

10	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	89	1	1036	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	860	-0-	-280	-0-	69	1	789	3	Y	2					3
							2	9									
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	84	1	973	3	Y	4	2	1	2	8	3
							4	9									
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	87	1	953	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	82	1	876	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	90	1	945	3	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	47	1	578	2	N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	43	1	592	2	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	39	1	577	2	N	-0-					-0-

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
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	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
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	39	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	39	1	448	3	Y	1					1
							1	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	49	1	567	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-	1	1			1
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	51	1	529	3	Y	5	1	1	4	8	1
							6	9									

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	N	-0-					-0-
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					3
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					3
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					3
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					3
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			Y	-0-					3
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	44	1	535	3	N	-0-					-0-
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	508	3	N	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	51	1	467	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-					-0-
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	41	1	397	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	760	3	Y	12	12	1	1	8	11
							13	9									
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	65	1	721	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	827	3	Y	12	4	8			13
							13	9									
01	837	N	669	-0-	-168	-0-	13	1	653	3	Y	3					16
							3	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	16	1	796	3	Y	11	12	1	6	8	9
							12	9									
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	18	1	833	3	Y	13	13	1	5	8	4
							14	9									

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

10	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

10	682	N	637	-0-	-45	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	39	1	531	3	N	-0-					-0-
02	560	N	5	-0-	-555	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					1
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					2
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					2
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					2
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					2
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					2
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					2

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					1
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					1
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					1
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	N	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	49	1	469	3	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	485	3	N	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	39	1	385	3	N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	43	1	423	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

10	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

10	496	N	34	-0-	-462	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	68	1	576	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	3	Y	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	98	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	715	-0-	-155	-0-	75	1	632	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	930	N	517	-0-	-413	-0-	56	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	97	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	141	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	144	1	1198	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-	1	7			2
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					2
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					2
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					2
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			Y	-0-					2
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					3
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					3
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			Y	-0-					3
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					3
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			Y	-0-					3
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-	1	7			1
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					1
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					1
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					1
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					5
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					5
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					5
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					5
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					5
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					5

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-	1	7			4
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					4
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					4
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					4
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					4
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					4

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 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
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	47	1	776	3	N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	48	1	741	3	N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	62	1	932	3	N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	40	1	588	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	46	1	656	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	3	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	N	-0-					-0-
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	55	1	831	3	N	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	56	1	833	3	N	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	51	1	758	3	N	-0-					-0-
03	899	N	794	-0-	-105	-0-	52	1	742	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	36	1	538	3	N	-0-					-0-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	25	1	361	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

10	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	95	1	1564	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	97	1	1498	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	98	1	1481	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	95	1	1418	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	92	1	1374	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	100	1	1431	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	66	1	1086	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	66	1	1018	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	70	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	71	1	1065	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	63	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	74	1	1055	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

10	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	55	1	970	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
11	1080	X	948	-0-	-132	-0-	53	1	894	3	Y	1					7
							1	9									
12	1116	X	939	-0-	-177	-0-	57	1	882	3	Y	-0-	3	1			4
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	56	1	896	3	Y	2					6
							2	9									
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	48	1	813	3	Y	-0-	2	1			4
03	930	N	255	-0-	-675	-0-	14	1	239	3	Y	2	1	8			5
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-	1	7			1
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					1
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					1
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					1
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			Y	-0-					1
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	1	7			2
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					2
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					2
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					2
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					2
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

10	496	N	375	-0-	-121	-0-	109	1	266	3	N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	106	1	240	3	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	109	1	233	3	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	110	1	285	3	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	98	1	235	3	N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	106	1	253	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

10	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

10	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	80	1	1314	3	N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1420	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	91	1	1382	3	N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	91	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1227	-0-	-173	-0-	77	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	83	1	1191	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	969	3	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	966	-0-	-119	-0-	60	1	906	3	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	65	1	980	3	N	-0-					-0-
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	57	1	851	3	N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	62	1	887	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					4
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					4
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					4
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					4
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			Y	-0-					4
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	8			4

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	196	-0-	-238	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

10	558 N	556	-0-	-2	-0-	42	1	514	2	N	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	N	-0-					-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	36	1	494	2	N	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	39	1	539	2	N	-0-					-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	32	1	459	2	N	-0-					-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					4
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					4
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					4
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					4
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					4
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	8			4

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

10	868 N	667	-0-	-201	-0-	36	1	630	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	840 N	636	-0-	-204	-0-	35	1	600	3	Y	1					2
						1	9									
12	868 N	632	-0-	-236	-0-	38	1	594	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	38	1	601	3	Y	2					2
						2	9									
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	35	1	576	3	Y	2					2
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	951	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	762	-0-	-318	-0-	46	1	716	3	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	3	N	-0-					-0-
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-

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
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	29	1	503	3	Y	-0-	1	1			4
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	28	1	475	3	Y	1					5
							1	9									
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	3	Y	-0-	1	1			4
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	1					5
							1	9									
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	15	1	261	3	Y	-0-	2	1			3
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	23	1	382	3	Y	1					4
							1	9									

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
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	24	1	427	3	N	-0-					-0-
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	3	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	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
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	100	1	207	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	97	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	100	1	200	2	Y	-0-					1
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	100	1	209	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	87	1	178	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	98	1	203	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	18	1	278	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	18	1	287	2	Y	1					2
							1	9									
01	527	N	252	-0-	-275	-0-	15	1	236	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	3					3
							3	9									
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	49	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	46	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	47	1	999	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	48	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	43	1	895	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	46	1	964	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

10	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

10	496	N	480	-0-	-16	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

10	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	41	1	344	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	40	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	37	1	301	3	Y	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

10	682	N	592	-0-	-90	-0-	83	1	506	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	79	1	457	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	651	N	528	-0-	-123	-0-	81	1	444	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	80	1	431	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	73	1	376	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	81	1	394	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

10	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	248	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					1
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	251	3	Y	1					2
							1	9									
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					2
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	12	1	208	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	258	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	33	1	520	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	35	1	550	2	Y	2					4
							2	9									
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	33	1	531	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	27	1	450	2	Y	3					3
							3	9									
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	30	1	543	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	82	1	692	3	Y	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	708	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	78	1	643	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	79	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	68	1	555	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	80	1	664	3	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	49	1	780	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
11	1020	N	573	-0-	-447	-0-	34	1	535	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	53	1	842	2	Y	3					5
							3	9									
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	Y	7					8
							8	9									
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1248	2	Y	7	12	1			3
							8	9									

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	579	-0-	-258	-0-	113	1	464	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	106	1	531	3	Y	2					3
							2	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	122	1	542	3	Y	-0-					3
01	589	N	461	-0-	-128	-0-	78	1	382	3	Y	1					4
							1	9									
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	91	1	378	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	87	1	354	3	N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	84	1	352	3	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	87	1	371	3	N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	87	1	356	3	N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	79	1	328	3	N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	87	1	361	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					1
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					1
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					1
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					2
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					2
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	-0-					2
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	Y	-0-					2

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

10	496	N	493	-0-	-3	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	32	1	451	2	N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

10	713	N	711	-0-	-2	-0-	46	1	665	2	N	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	42	1	595	2	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	2	N	-0-					-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	44	1	645	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	38	1	632	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

10	558	N	545	-0-	-13	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	Y	-0-					2
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	52	1	882	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	54	1	900	2	Y	-0-					1
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	56	1	879	2	Y	-0-					1
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	47	1	773	2	Y	1					2
							1	9									
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	51	1	859	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	N	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

10	620	N	599	-0-	-21	-0-	64	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	513	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	62	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	63	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	57	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

10	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	570	N	13	-0-	-557	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	465	N	30	-0-	-435	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	900	3	N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	100	1	216	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	94	1	156	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	97	1	143	3	N	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	96	1	150	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	87	1	133	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	95	1	148	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

10	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

10	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 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
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 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
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	24	1	180	3	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	3	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	3	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	36	1	281	3	N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	132	1	202	3	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	128	1	181	3	N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	128	1	170	3	N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	132	1	188	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	115	1	165	3	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	128	1	176	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	140	N	24	-0-	-116	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

10	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	86	1	999	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	1005	3	Y	2					3
							2	9									
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	87	1	1007	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	89	1	975	3	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	85	1	911	3	Y	6	3	1	3	8	2
							7	9									
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	97	1	1011	3	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 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
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-					-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	35	1	470	2	N	-0-					-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	34	1	469	2	N	-0-					-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	32	1	465	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

10	527 N	512	-0-	-15	-0-	39	1	473	2	N	-0-					-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-					-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	35	1	487	2	N	-0-					-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	30	1	427	2	N	-0-					-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	32	1	472	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	29	1	395	2	N	-0-					-0-
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

10	589 N	558	-0-	-31	-0-	44	1	514	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	44	1	502	3	Y	2					2
						2	9									
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	43	1	496	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	43	1	473	3	Y	-0-	1	1			1
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	41	1	426	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	60	1	694	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1230	N	697	-0-	-533	-0-	56	1	639	3	Y	2					2
							2	9									
12	930	N	667	-0-	-263	-0-	53	1	612	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	57	1	630	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	54	1	582	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	648	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

10	434	N	432	-0-	-2	-0-	34	1	397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	33	1	381	3	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	32	1	373	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	29	1	324	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	490	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-

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
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	2	N	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	19	1	246	3	N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	3	N	-0-					-0-
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	36	1	547	3	N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

10	713	N	700	-0-	-13	-0-	204	1	496	3	N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	199	1	472	3	N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	207	1	494	3	N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	207	1	492	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	186	1	430	3	N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	207	1	472	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	42	1	642	3	N	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	44	1	663	3	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	N	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	652	3	N	-0-					-0-

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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 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
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	392	3	N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	387	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
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	3	N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	59	1	570	3	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	56	1	555	3	N	-0-					-0-
01	682	N	586	-0-	-96	-0-	54	1	532	3	N	-0-					-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	35	1	378	3	N	-0-					-0-
03	620	N	229	-0-	-391	-0-	20	1	209	3	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	602	3	N	-0-					-0-
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	58	1	558	3	N	-0-					-0-
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	58	1	576	3	N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	61	1	609	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	549	3	N	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	N	-0-					-0-

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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
01	248	N	62	-0-	-186	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	280	N	37	-0-	-243	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

10	1519 X	1492	-0-	-27	-0-	85	1	1406	2	Y	1					4
						1	9									
11	1350 X	1345	-0-	-5	-0-	75	1	1270	2	Y	-0-	3	1			1
12	1798 X	1355	-0-	-443	-0-	77	1	1278	2	Y	-0-					1
01	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	77	1	1224	2	Y	1					2
						1	9									
02	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	72	1	1186	2	Y	1					3
						1	9									
03	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	75	1	1260	2	Y	1	3	1			1
						1	9									

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

10	434 N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					1
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	1					1
						1	9									
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					1
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	Y	-0-	4	7			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	50	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	46	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	589 N	476	-0-	-113	-0-	49	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	530	3	Y	-0-					-0-
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	3	N	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	35	1	530	3	N	-0-					-0-
01	620 N	488	-0-	-132	-0-	33	1	455	3	N	-0-					-0-
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	38	1	509	3	N	-0-					-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	47	1	507	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

10	527 N	478	-0-	-49	-0-	82	1	396	3	N	-0-					-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	81	1	370	3	N	-0-					-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	80	1	363	3	N	-0-					-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	80	1	376	3	N	-0-					-0-
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	70	1	268	3	N	-0-					-0-
03	434 N	324	-0-	-110	-0-	75	1	249	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	28	1	560	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	27	1	523	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	28	1	524	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	30	1	547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	501	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	25	1	493	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	24	1	471	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	24	1	461	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	25	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	24	1	444	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	27	1	492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	532	N	83	-0-	-449	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	300	-0-	-289	-0-	16	1	281	3	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	58	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	56	1	178	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	59	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	61	1	225	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	97	1	523	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	630	N	535	-0-	-95	-0-	91	1	441	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	95	1	459	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	92	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	504	N	339	-0-	-165	-0-	78	1	259	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	84	1	245	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	775	N	433	-0-	-342	-0-	28	1	403	3	Y	2					2
							2	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	40	1	552	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	584	3	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	39	1	501	3	Y	-0-					2
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	579	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	1					1
							1	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	-0-					1
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	25	1	325	3	Y	-0-					1
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	16	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	16	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	Y	1					2
							1	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					2
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	31	1	388	3	Y	-0-					2

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	72	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	68	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	76	1	695	3	Y	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	669	3	Y	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	97	1	701	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	59	1	569	3	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	64	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	69	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	3	Y	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	84	1	611	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					1
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					1
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					1
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					1
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					1
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					1

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
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					3
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					3
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					3
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					3
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					3
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					3

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
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					2
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					2
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					2
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					2
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					2
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	22	1	395	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	10	1	182	3	Y	1					2
							1	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					2
01	434	N	198	-0-	-236	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					2
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	4	1	63	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

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
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	3	N	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	58	1	891	3	N	-0-					-0-
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	60	1	912	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	895	-0-	-128	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-
02	896	N	562	-0-	-334	-0-	35	1	527	3	N	-0-					-0-
03	961	N	181	-0-	-780	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-

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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	70	1	106	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	49	1	56	3	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	53	1	57	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	58	1	47	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	58	1	48	3	N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	71	1	144	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 4 RRCID -> 187500 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5198 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	736	-0-	-194	-0-	58	1	677	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	900	N	637	-0-	-263	-0-	51	1	584	3	Y	2					2
							2	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	713	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	68	1	748	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	65	1	698	3	Y	8	2	1	6	8	2
							9	9									
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	752	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 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
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	42	1	740	3	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	N	-0-					-0-
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	3	N	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	43	1	719	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	38	1	716	3	N	-0-					-0-
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	42	1	452	3	N	-0-					-0-

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
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	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
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
11	330	N	84	-0-	-246	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	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
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	230	3	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	90	-0-	-180	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	13	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	13	1	191	3	Y	1					1
							1	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					1
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					1

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
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	30	1	580	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	33	1	604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	28	1	532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	31	1	554	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

10	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	96	1	1116	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	3	Y	3					4
						3	9									
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	92	1	1076	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	97	1	1063	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
02	1064 N	1051	-0-	-13	-0-	90	1	959	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	100	1	1047	3	Y	3	3	1			2
						3	9									

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	483	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

10	465	N	394	-0-	-71	-0-	30	1	364	3	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
01	403	N	155	-0-	-248	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

10	837	N	526	-0-	-311	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	50	1	773	3	N	-0-					-0-
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	44	1	668	3	N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
02	756	N	573	-0-	-183	-0-	36	1	537	3	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	36	1	515	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	80	1	1305	3	N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	87	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	97	1	1468	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	864	-0-	-531	-0-	54	1	810	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	145	-0-	-1199	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	972	-0-	-578	-0-	64	1	908	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	3	N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	3	N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	3	N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	88	1	1318	3	N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	80	1	1186	3	N	-0-					-0-
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	91	1	1305	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	3	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	45	1	692	3	N	-0-					-0-
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	45	1	682	3	N	-0-					-0-
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	48	1	720	3	N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	Y	2					2
							2	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	487	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	44	1	483	3	Y	-0-	1	1			1
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	43	1	457	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	45	1	474	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	633	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	605	3	Y	2					2
							2	9									
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	52	1	610	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	54	1	596	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	52	1	553	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	612	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	107	1	1241	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	102	1	1166	3	Y	3					4
							3	9									
12	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	100	1	1163	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	104	1	1148	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	103	1	1102	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	112	1	1173	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	14	1	199	3	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					1
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					1

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	825	-0-	-167	-0-	44	1	779	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
11	930	X	750	-0-	-180	-0-	42	1	707	3	Y	1					8
							1	9									
12	961	X	625	-0-	-336	-0-	38	1	586	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	49	1	788	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	660	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	995	3	Y	3					5
							3	9									

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	652	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	35	1	589	3	Y	-0-					5
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	37	1	569	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	37	1	592	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	Y	2					3
							2	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					2
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					2
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-	1	1			1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					3
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	66	1	1061	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1419	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	59	1	977	3	Y	3					6
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	31	1	304	3	N	-0-					-0-
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	24	1	243	3	N	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	27	1	291	3	N	-0-					-0-

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
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	28	1	395	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	21	1	290	3	N	-0-					-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	20	1	266	3	N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	262	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 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
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	71	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	68	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	568	-0-	-145	-0-	71	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	71	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	64	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	71	1	406	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5092 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 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
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	21	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	16	1	43	3	N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	148	1	668	3	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	148	1	632	3	N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	141	1	569	3	N	-0-					-0-
01	806	N	683	-0-	-123	-0-	134	1	549	3	N	-0-					-0-
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	134	1	521	3	N	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	148	1	533	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

10	186	N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	133	1	675	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	573	-0-	-567	-0-	119	1	454	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	511	-0-	-574	-0-	119	1	392	3	N	-0-					-0-
01	806	N	485	-0-	-321	-0-	116	1	369	3	N	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	102	1	298	3	N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	111	1	348	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	3	N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	45	1	689	3	N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	45	1	681	3	N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	741	3	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	3	N	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	753	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

10	279 N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

10	341 N	259	-0-	-82	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	N	-0-					-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	37	1	567	3	N	-0-					-0-
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	31	1	526	3	N	-0-					-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

10	465 N	257	-0-	-208	-0-	14	1	242	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	1					3
						1	9									
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-	1	1			2
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					2
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	19	1	320	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	Y	3	2	8			3
						3	9									

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	623	3	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	3	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	201	1	469	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	195	1	447	3	Y	-0-					4
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	202	1	441	3	Y	-0-	1	1			3
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	201	1	431	3	Y	1					4
							1	9									
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	181	1	402	3	Y	-0-	1	1			3
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	199	1	423	3	Y	1					4
							1	9									

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
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	418	3	Y	-0-	1	1			3
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					3
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	25	1	385	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	22	1	345	3	Y	-0-					3
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	359	3	Y	1					4
							1	9									

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
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	120	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

10	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	21	1	235	3	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	22	1	253	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

10	434	N	416	-0-	-18	-0-	15	1	399	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	14	1	364	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	14	1	376	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	14	1	374	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	15	1	345	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	37	1	611	3	N	-0-					-0-
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	34	1	523	3	N	-0-					-0-
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	34	1	489	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	3	N	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	42	1	634	3	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					1
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					1

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
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					1
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					1
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					1
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					1
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					1

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
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					3
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					3
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					3
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					3
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					3
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					3

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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					2
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	223	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	15	1	232	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-					4
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	30	1	468	3	Y	-0-	1	1			3
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	Y	-0-	1	1			1
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	Y	2					3
							2	9									

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					1
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					1
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	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
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	115	1	509	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	113	1	507	3	Y	2					3
							2	9									
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	120	1	510	3	Y	-0-					3
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	101	1	439	3	Y	1					4
							1	9									
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	103	1	433	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	112	1	465	3	Y	-0-					1

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
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	Y	-0-					2
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	31	1	522	2	Y	-0-	1	1			1
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					1
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	35	1	547	2	Y	-0-					1
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					1
03	744	N	598	-0-	-146	-0-	34	1	563	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2026	2	Y	1					4
							1	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	110	1	1851	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	114	1	1894	2	Y	-0-					2
01	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	119	1	1881	2	Y	-0-					2
02	1820	N	1634	-0-	-186	-0-	94	1	1539	2	Y	1					3
							1	9									
03	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	102	1	1718	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

10	279	N	221	-0-	-58	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	3	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	N	-0-					-0-
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	26	1	280	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	918	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	750	-0-	-270	-0-	70	1	680	3	N	-0-					-0-
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	76	1	753	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	799	-0-	-224	-0-	72	1	727	3	N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	58	1	628	3	N	-0-					-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	69	1	725	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

10	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					1
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	28	1	467	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					1
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	29	1	453	2	Y	-0-					1
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					1
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	27	1	445	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	48	1	580	3	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	559	3	N	-0-					-0-
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	47	1	529	3	N	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	47	1	508	3	N	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	42	1	441	3	N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	50	1	481	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	32	1	533	2	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	30	1	510	2	Y	-0-	1	1			1
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					1
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					1
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					1
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	506	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					1
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	23	1	385	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	24	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					1
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	1					2
							1	9									
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	129	1	2175	2	Y	-0-	1	1			1
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	126	1	2088	2	Y	-0-					1
01	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	110	1	1747	2	Y	1					2
							1	9									
02	2156	X	1516	-0-	-640	-0-	87	1	1428	2	Y	1					3
							1	9									
03	2387	X	1509	-0-	-878	-0-	85	1	1422	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	59	1	973	2	Y	1					3
							1	9									
11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	56	1	943	2	Y	-0-	2	1			1
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	58	1	959	2	Y	-0-					1
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	60	1	946	2	Y	-0-					1
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	51	1	836	2	Y	1					2
							1	9									
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	55	1	930	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	17	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-

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
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	955	3	Y	1					7
							1	9									
12	961	X	929	-0-	-32	-0-	56	1	872	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	55	1	874	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	47	1	812	3	Y	-0-	2	1			2
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	42	1	695	3	Y	4	2	8			4
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	14	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	48	1	31	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	49	1	25	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	51	1	24	3	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	51	1	28	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	45	1	19	3	N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	49	1	29	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
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
01	620	N	101	-0-	-519	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
02	476	N	107	-0-	-369	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	25	1	387	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1	405	2	Y	2					3
							2	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	22	1	355	2	Y	3					3
							3	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	29	1	489	3	N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

10	620	N	484	-0-	-136	-0-	31	1	451	3	Y	2					2
							2	9									
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	32	1	448	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	34	1	467	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	Y	1					2
							1	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	649	3	Y	-0-					2
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	652	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	42	1	844	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1050	N	832	-0-	-218	-0-	40	1	786	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1077	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	45	1	824	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	944	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	57	1	1026	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	318	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	204	-0-	-126	-0-	10	1	192	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	11	1	201	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	33	1	664	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	32	1	626	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	33	1	625	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	37	1	669	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	632	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	151	1	334	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	190	1	415	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	195	1	401	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	197	1	419	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	175	1	324	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	192	1	320	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

10	806	N	739	-0-	-67	-0-	47	1	689	3	Y	3					3
							3	9									
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	49	1	687	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	51	1	704	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	Y	1					3
							1	9									
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	43	1	558	3	Y	-0-					3
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	59	1	741	3	Y	1					4
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

10	744	N	727	-0-	-17	-0-	123	1	598	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	117	1	525	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	120	1	508	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	120	1	494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	112	1	516	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	107	1	421	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

10	341	N	313	-0-	-28	-0-	98	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	94	1	194	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	97	1	190	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	98	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	88	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	97	1	186	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	44	1	863	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	24	1	452	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	1085	N	762	-0-	-323	-0-	39	1	720	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	3	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

10	651	N	616	-0-	-35	-0-	62	1	553	3	Y	1					3
							1	9									
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	56	1	525	3	Y	-0-	2	1			1
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	60	1	507	3	Y	-0-					1
02	532	N	183	-0-	-349	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					1
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	15	1	509	3	Y	1					2
							1	9									

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	478	3	Y	1					3
							1	9									
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	49	1	461	3	Y	-0-	2	1			1
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	46	1	417	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	3	Y	-0-					1
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	46	1	426	3	Y	-0-					1
03	465	N	85	-0-	-380	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					1

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

10	496	N	480	-0-	-16	-0-	48	1	432	3	Y	-0-					2
11	420	N	115	-0-	-305	-0-	11	1	103	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	35	1	317	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	34	1	292	3	Y	1					1
							1	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					1
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	744	N	311	-0-	-433	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					2
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	3	Y	-0-	1	1			1
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	593	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					1
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	614	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	83	1	746	3	Y	1					4
							1	9									
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	72	1	672	3	Y	-0-	3	1			1
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	66	1	600	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	76	1	650	3	Y	-0-					1
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	63	1	590	3	Y	1					2
							1	9									
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	18	1	620	3	Y	1					3
							1	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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	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
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	104	1	149	3	N	-0-					1
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	98	1	131	3	N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	101	1	127	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	101	1	117	3	N	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	67	1	79	3	N	1					1
							1	9									
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	86	1	62	3	N	-0-					1

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	94	1	462	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	87	1	365	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	83	1	235	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	558	N	291	-0-	-267	-0-	82	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	237	-0-	-183	-0-	73	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	83	1	224	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	102	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	99	1	167	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	102	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	102	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	91	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	101	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	221	-0-	-182	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	3	N	-0-					-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	22	1	344	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	22	1	352	2	Y	2					3
						2	9									
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	21	1	340	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	18	1	289	2	Y	2					2
						2	9									
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	19	1	342	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 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
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-

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
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-

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
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-

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
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	105	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	93	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	86	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	75	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	81	1	1183	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	55	1	672	2	N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	47	1	650	2	N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	45	1	667	2	N	-0-					-0-

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
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	17	1	168	3	N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	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
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	12	1	314	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	11	1	279	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	10	1	263	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	12	1	308	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	11	1	259	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	2	N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	34	1	461	2	N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	2	N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	30	1	430	2	N	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	N	-0-					-0-

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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	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
10	3100	N	3295	-0-	195	195	250	1	3045	2	N	-0-					-0-
11	2776	N	2581	-0-	-195	-0-	208	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	197	1	2222	2	N	-0-					-0-
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	174	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	161	1	1838	2	N	-0-					-0-
*03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	152	1	1773	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	Y	2					4
							2	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	68	1	637	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	71	1	649	3	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	73	1	624	3	Y	-0-					1
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	60	1	558	3	Y	1					2
							1	9									
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	16	1	568	3	Y	-0-					2

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
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	53	1	475	3	Y	1					3
							1	9									
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	50	1	473	3	Y	-0-	2	1			1
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	51	1	465	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	55	1	464	3	Y	-0-					1
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	44	1	411	3	Y	-0-					1
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	14	1	490	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	248	N	114	-0-	-134	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

10	744	N	725	-0-	-19	-0-	34	1	684	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	34	1	673	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	744	N	245	-0-	-499	-0-	12	1	233	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	29	1	527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	772	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-					1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	68	1	1022	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	67	1	999	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	61	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	67	1	961	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	61	1	945	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	63	1	949	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	66	1	993	3	N	-0-					-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	59	1	875	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	67	1	952	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

10	682	N	640	-0-	-42	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	41	1	586	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	N	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	37	1	557	3	N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	-0-					-0-
03	713	N	436	-0-	-277	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	68	1	1107	3	N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3944	-0-	844	844	244	1	3700	3	N	-0-					-0-
01	1841	N	997	-0-	-844	-0-	62	1	935	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	958	-0-	-414	-0-	60	1	898	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	767	-0-	-1465	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	896	3	N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	50	1	861	3	N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	49	1	867	3	N	-0-					-0-
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	50	1	856	3	N	-0-					-0-
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	46	1	729	3	N	-0-					-0-
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	51	1	790	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 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
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	87	1	348	3	N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	84	1	331	3	N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	87	1	334	3	N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	87	1	326	3	N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	79	1	292	3	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	87	1	323	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 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
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	837 N	786	-0-	-51	-0-	782	3	4	9	N	4	4	8			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 N	607	-0-	-292	-0-	174	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	168	1	527	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	174	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	620 N	457	-0-	-163	-0-	174	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	644 N	283	-0-	-361	-0-	157	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	253	-0-	-429	-0-	174	1	79	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			Y	-0-					103
11	720	N	185	-0-	-535	-0-	185	3			Y	-0-					103
12	744	N	582	-0-	-162	-0-	576	3	6	9	Y	5					108
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	Y	2					110
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					110
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					110

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	600	N	439	-0-	-161	-0-	24	1	414	3	Y	1					4
							1	9									
12	651	N	375	-0-	-276	-0-	23	1	352	3	Y	-0-	1	1			3
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	28	1	454	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	3	Y	-0-	1	1			1
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	2					3
							2	9									

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	22	1	572	3	N	4	5	1			3
							4	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	N	3	3	1			3
							3	9									
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	21	1	537	3	N	4	4	1			3
							4	9									
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	20	1	532	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	N	5	3	1			4
							6	9									
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	N	3	5	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	538	-0-	-423	-0-	27	1	508	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
11	930	N	678	-0-	-252	-0-	35	1	639	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	40	1	739	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	31	1	526	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	775	N	577	-0-	-198	-0-	32	1	542	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	690	N	407	-0-	-283	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

10	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

10	434	N	406	-0-	-28	-0-	93	1	313	3	N	-0-	56	7			-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	90	1	262	3	N	-0-					-0-
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	93	1	252	3	N	-0-					-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	93	1	263	3	N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	84	1	229	3	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	93	1	245	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

10	186	X	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	180	X	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	186	X	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	71	1	189	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	68	1	179	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	71	1	180	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	71	1	178	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	64	1	160	3	N	-0-					-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	N	-0-					-0-

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
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	437	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	42	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	42	1	479	3	Y	2					2
							2	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	3	Y	-0-	1	1			1
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	43	1	477	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	40	1	431	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	43	1	452	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	1					1
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	17	1	185	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	19	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIRBY 183 WELL #: 6 RRCID -> 192444 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 6362 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	65	1	947	3	Y	3					4
							3	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	73	1	1024	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	70	1	972	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	66	1	935	3	Y	1					4
							1	9									
02	1036	N	852	-0-	-184	-0-	61	1	791	3	Y	-0-					4
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1	994	3	Y	1					5
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	51	1	735	3	Y	2					3
							2	9									
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	55	1	771	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	57	1	791	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	58	1	822	3	Y	1					3
							1	9									
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	53	1	689	3	Y	-0-					3
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	59	1	747	3	Y	1					4
							1	9									

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
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	14	1	360	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	510	N	96	-0-	-414	-0-	3	1	92	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	558	N	19	-0-	-539	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	3	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	30	1	319	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

10	992 N	910	-0-	-82	-0-	72	1	837	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	900 N	853	-0-	-47	-0-	68	1	782	3	Y	3					3
						3	9									
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	67	1	782	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	71	1	780	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	69	1	737	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
03	837 N	835	-0-	-2	-0-	73	1	761	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	Y	1					1
						1	9									
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	36	1	392	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	35	1	377	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	34	1	361	3	Y	3	1	1	2	8	1
						3	9									

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

10	217 N	80	-0-	-137	-0-	32	1	48	3	N	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	39	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	27	1	129	3	N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	N	-0-					-0-
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	20	1	101	3	N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	27	1	117	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

10	589 N	518	-0-	-71	-0-	49	1	469	3	N	-0-					-0-
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	49	1	469	3	N	-0-					-0-
12	620 N	539	-0-	-81	-0-	49	1	490	3	N	-0-					-0-
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	44	1	447	3	N	-0-					-0-
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	37	1	400	3	N	-0-					-0-
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	37	1	389	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	3	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	N	-0-					-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	32	1	347	3	N	-0-					-0-
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	34	1	360	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	3	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	409	3	N	-0-					-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

10	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

10	248	N	217	-0-	-31	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					1
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	12	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	891	-0-	-225	-0-	51	1	840	2	Y	-0-					2
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	59	1	998	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	Y	-0-					1
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	Y	-0-					1
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	52	1	854	2	Y	1					2
							1	9									
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	56	1	943	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	-0-					2
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	37	1	631	2	Y	-0-	1	1			1
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	Y	-0-					1
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					1
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					1
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	37	1	625	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	2	Y	1					3
							1	9									
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-	2	1			1
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	63	1	1042	2	Y	-0-					1
01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	64	1	1007	2	Y	-0-					1
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	57	1	928	2	Y	1					2
							1	9									
03	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	60	1	1001	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1578	3	Y	-0-					1
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	3	Y	-0-					1
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1225	3	Y	-0-					1
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	3	Y	3					4
							3	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	870	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	908	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

10	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					1
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					1
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					1
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	1					2
							1	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	28	1	561	3	Y	-0-					4
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	-0-					4
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	32	1	548	3	Y	-0-					4
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	33	1	553	3	Y	2					6
							2	9									
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	28	1	486	3	Y	-0-	5	1			1
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	33	1	537	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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					1
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					1
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					1
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					1
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	23	1	383	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	1					1
							1	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					1
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	40	1	655	2	Y	-0-					2
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	37	1	625	2	Y	-0-	1	1			1
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					1
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	38	1	601	2	Y	-0-					1
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	32	1	528	2	Y	-0-					1
03	651	N	462	-0-	-189	-0-	26	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	120	X	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					8
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	33	1	555	2	Y	-0-					8
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					8
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	-0-					8
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					8
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	33	1	555	2	Y	-0-					8

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	Y	-0-					6
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	Y	3					9
							3	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	Y	3					7
							3	9									
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	28	1	470	3	Y	4					11
							4	9									
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	27	1	459	3	Y	1	7	1			5
							1	9									

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					3
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					3
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	6	1	104	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					1
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	48	3	Y	1					2
							1	9									
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			1

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					3
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	16	1	244	3	Y	1					4
							1	9									
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	14	1	227	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	192	3	Y	1					3
							1	9									
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	9	1	153	3	Y	1					4
							1	9									
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	147	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	930	-0-	-372	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 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
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	99	1	140	3	N	-0-					-0-
11	270	N	165	-0-	-105	-0-	40	1	125	3	N	-0-					-0-
12	279	N	38	-0-	-241	-0-	13	1	25	3	N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	121	1	400	3	N	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	116	1	356	3	N	-0-					-0-
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	115	1	365	3	N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	109	1	316	3	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	120	1	319	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-

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
10	310	N	127	-0-	-183	-0-	42	1	85	3	N	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	52	1	100	3	N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	43	1	88	3	N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	18	1	58	3	N	-0-					-0-
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	16	1	51	3	N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	19	1	51	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	131	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	130	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	143	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	139	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	130	1	190	3	Y	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	144	1	233	3	Y	-0-					-0-

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	621	-0-	-650	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	682	N	70	-0-	-612	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2
11	630	N	358	-0-	-272	-0-	20	1	338	2	Y	-0-	1	1			1
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					1
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	Y	-0-					1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					1
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					1
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	29	1	488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					1
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					1
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					1
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	25	1	421	2	Y	-0-	1	1			-0-

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	45	1	938	3	N	-0-					-0-
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	43	1	898	3	N	-0-					-0-
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	44	1	915	3	N	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	40	1	827	3	N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	3	N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	46	1	961	3	N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	3	N	-0-					-0-
01	1271	X	1014	-0-	-257	-0-	46	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1148	X	951	-0-	-197	-0-	43	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	48	1	988	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

10	124	N	53	-0-	-71	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

10	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

10	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

10	589	N	563	-0-	-26	-0-	31	1	532	3	N	-0-					-0-
11	570	N	256	-0-	-314	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
12	558	N	128	-0-	-430	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	128	1	584	3	N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	126	1	550	3	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	131	1	566	3	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	132	1	632	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	116	1	541	3	N	-0-					-0-
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	126	1	649	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 7 RRCID -> 193928 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5834 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	51	1	624	2	N	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	47	1	635	2	N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	47	1	652	2	N	-0-					-0-
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	40	1	579	2	N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	44	1	646	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	120	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	594	2	N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	35	1	487	2	N	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	43	1	599	2	N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	36	1	515	2	N	-0-					-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	80	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	95	1	1315	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	863	-0-	-285	-0-	56	1	807	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	819	-0-	-359	-0-	52	1	767	2	N	-0-					-0-

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	31	1	355	2	N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	37	1	429	2	N	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	47	1	771	2	Y	-0-					2
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	44	1	741	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	46	1	757	2	Y	-0-					1
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	47	1	742	2	Y	-0-					1
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	40	1	652	2	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	43	1	726	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	45	1	546	2	N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	39	1	524	2	N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	39	1	543	2	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	2	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	34	1	495	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	476	N	265	-0-	-211	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	15	1	282	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	16	1	275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	18	1	308	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	191	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 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
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	55	1	900	2	Y	-0-					2
11	1110	N	744	-0-	-366	-0-	42	1	701	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1	1011	2	Y	-0-					1
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-					1
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	Y	1					2
							1	9									
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	60	1	1014	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 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
10	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	3			Y	-0-					7
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	3			Y	-0-					7
12	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			Y	-0-					7
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	3			Y	-0-					7
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	3			Y	-0-					7
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					7

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	75	1	726	3	N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	64	1	622	3	N	-0-					-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	61	1	602	3	N	-0-					-0-
01	806	N	677	-0-	-129	-0-	61	1	616	3	N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	50	1	538	3	N	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	53	1	556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1049	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	119	1	867	3	N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	117	1	819	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1178	N	920	-0-	-258	-0-	118	1	802	3	N	-0-					-0-
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	110	1	741	3	N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	122	1	783	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	86	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	76	1	1048	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	74	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	64	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	71	1	1037	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	2	N	-0-					-0-
11	930	N	508	-0-	-422	-0-	35	1	473	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	485	-0-	-569	-0-	33	1	452	2	N	-0-					-0-
01	806	N	493	-0-	-313	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	80	1	1149	2	N	-0-					-0-
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	2	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

10	496	N	97	-0-	-399	-0-	6	1	90	3	Y	1					1
							1	9									
11	450	N	31	-0-	-419	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	20	-0-	-414	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

10	651	N	621	-0-	-30	-0-	40	1	578	3	Y	3					3
							3	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	Y	-0-					2
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	47	1	585	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	14	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	15	1	255	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					1
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	Y	-0-					1
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					1
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					1
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	31	1	525	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	89	1	359	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	86	1	338	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	90	1	359	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	92	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	91	1	365	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	18	1	209	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	10	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	17	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	23	1	167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	160	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	82	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	Y	3					3
							3	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	24	1	414	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	713	N	462	-0-	-251	-0-	26	1	433	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	403	N	129	-0-	-274	-0-	7	1	121	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 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
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	1					2
							1	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-	1	1			1
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					1
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					1
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	33	1	535	2	Y	-0-					1
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 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
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	1					2
							1	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	Y	-0-	1	1			1
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					1
01	744	N	613	-0-	-131	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					1
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-					1
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	38	1	639	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 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
10	1736	X	1448	-0-	-288	-0-	83	1	1365	2	Y	-0-					3
11	1470	X	1384	-0-	-86	-0-	78	1	1306	2	Y	-0-	2	1			1
12	1519	X	1465	-0-	-54	-0-	83	1	1382	2	Y	-0-					1
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	85	1	1340	2	Y	1					2
							1	9									
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	71	1	1158	2	Y	1					3
							1	9									
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	78	1	1300	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	208	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					2
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	9	1	152	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
03	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	60	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	985	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	53	1	896	3	Y	2					9
							2	9									
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	57	1	890	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
01	1054	N	432	-0-	-622	-0-	25	1	406	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
02	896	N	701	-0-	-195	-0-	39	1	662	3	Y	-0-	1	1			1
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	63	1	1056	3	Y	4					5
							4	9									

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
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	15	1	240	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					1
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	17	1	283	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	2	Y	-0-	1	1			-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
10	1116	N	883	-0-	-233	-0-	50	1	832	2	Y	1					3
							1	9									
11	960	N	835	-0-	-125	-0-	47	1	788	2	Y	-0-	2	1			1
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	48	1	802	2	Y	-0-					1
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	49	1	776	2	Y	-0-					1
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	41	1	674	2	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	44	1	746	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					1
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	14	1	242	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1404	-0-	-22	-0-	80	1	1323	2	Y	1					4
							1	9									
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1334	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	85	1	1405	2	Y	-0-					2
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	70	1	1138	2	Y	1					3
							1	9									
03	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	76	1	1277	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	100	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	99	1	1415	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	102	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	97	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	85	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	84	1	1399	2	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
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	42	1	619	2	N	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	47	1	668	2	N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	45	1	645	2	N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	38	1	589	2	N	-0-					-0-
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	28	1	468	2	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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-

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
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	191	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	1					1
							1	9									
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 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
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 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
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 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
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	51	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	42	1	395	3	Y	-0-	2	1			1
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	38	1	344	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	496	N	269	-0-	-227	-0-	28	1	240	3	Y	1					1
							1	9									
02	420	N	209	-0-	-211	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					1
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	536	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	1					2
							1	9									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	25	1	235	3	Y	-0-	1	1			1
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	30	1	253	3	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					1
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					1

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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	766	3	Y	2					3
							2	9									
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	140	1	1312	3	Y	-0-	2	1			1
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	987	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	3	Y	1					2
							1	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	98	1	913	3	Y	1					3
							1	9									
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	787	3	Y	1					4
							1	9									

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
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	670	3	Y	-0-					1
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					1
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	53	1	592	3	Y	-0-					1
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	62	1	598	3	Y	-0-					1
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					1
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	59	1	609	3	Y	-0-					1

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
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	26	1	415	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	24	1	376	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	22	1	352	2	Y	2					3
							2	9									
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	395	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	20	1	329	2	Y	2					2
							2	9									
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
11	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	61	1	959	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	64	1	1003	2	Y	4					7
							4	9									
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	59	1	959	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
02	952	N	690	-0-	-262	-0-	39	1	647	2	Y	4					5
							4	9									
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	57	1	1020	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	25	1	389	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1	415	2	Y	2					3
							2	9									
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1	405	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	22	1	366	2	Y	3					3
							3	9									
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 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
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	41	1	649	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	40	1	622	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	40	1	628	2	Y	3					5
							3	9									
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	33	1	538	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	33	1	535	2	Y	4					4
							4	9									
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	659	2	Y	4	6	1			2
							4	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	25	1	395	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	24	1	376	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	25	1	388	2	Y	2					3
							2	9									
01	434	N	206	-0-	-228	-0-	12	1	194	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	20	1	330	2	Y	2					2
							2	9									
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	390	N	258	-0-	-132	-0-	15	1	241	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	21	1	325	2	Y	1					2
							1	9									
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	333	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	2					2
							2	9									
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 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
10	527	N	81	-0-	-446	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					1
11	480	N	331	-0-	-149	-0-	19	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	1					1
							1	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					1
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	27	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					1
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	85	1	1031	3	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	85	1	949	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	89	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	88	1	929	3	Y	-0-					-0-
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	101	1	978	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

10	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

10	310	N	286	-0-	-24	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	23	1	255	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

10	744	N	609	-0-	-135	-0-	92	1	517	3	N	-0-					-0-
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	92	1	482	3	N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	89	1	460	3	N	-0-					-0-
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	87	1	450	3	N	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	83	1	402	3	N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	91	1	408	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-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
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

10	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					1
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					1
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					1
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					1
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	28	1	471	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	720	X	425	-0-	-295	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					4
12	744	X	220	-0-	-524	-0-	13	1	206	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	651	N	65	-0-	-586	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	392	N	195	-0-	-197	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	2					2
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

10	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	128	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	97	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	106	1	1556	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	141	1	2063	2	N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	97	1	1379	2	N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	108	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1699	-0-	-502	-0-	108	1	1591	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1110	-0-	-878	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1603	-0-	-598	-0-	90	1	1513	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

10	403	N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					1
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	20	1	336	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	18	1	292	2	Y	1					1
							1	9									
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					1
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	24	1	379	2	Y	1					1
						1	9									
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					1
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1031	-0-	-426	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					3
11	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-	2	1			1
12	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	60	1	995	2	Y	-0-					1
01	1023 N	977	-0-	-46	-0-	58	1	918	2	Y	1					2
						1	9									
02	1204 N	837	-0-	-367	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					2
03	1054 N	897	-0-	-157	-0-	50	1	846	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

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
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	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
10	465 N	30	-0-	-435	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

10	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

10	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	690	N	177	-0-	-513	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	789	-0-	789	790	789	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	881	-0-	881	1671	881	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	589 N	178	-0-	-411	-0-	177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	291	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

10	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	147	1	1147	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	135	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	142	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	144	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	1148 N	1133	-0-	-15	-0-	126	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	846	-0-	-425	-0-	67	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	756	-0-	-384	-0-	62	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	733	-0-	-259	-0-	60	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	68	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	51	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	64	1	662	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	2	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-					-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	63	1	737	3	Y	-0-					1
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	60	1	677	3	Y	-0-					1
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	61	1	680	3	Y	-0-					1
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	71	1	680	3	Y	-0-					1
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	54	1	587	3	Y	-0-					1
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	64	1	655	3	Y	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	22	1	352	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	22	1	340	2	Y	2					3
							2	9									
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	23	1	367	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	19	1	316	2	Y	2					2
							2	9									
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	336	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	27	1	435	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	27	1	417	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	27	1	433	2	Y	2					3
							2	9									
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	26	1	429	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	22	1	367	2	Y	3					3
							3	9									
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1	423	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	971	3	N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	743	-0-	-311	-0-	61	1	682	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	606	-0-	-448	-0-	51	1	555	3	N	-0-					-0-
02	756	N	608	-0-	-148	-0-	53	1	555	3	N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	68	1	655	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	503	-0-	-923	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	92	-0-	-1303	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	89	-0-	-919	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	496	N	83	-0-	-413	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					1
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	16	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					1
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	15	1	243	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	90	1	427	3	N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	86	1	382	3	N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	90	1	395	3	N	-0-					-0-
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	89	1	385	3	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	82	1	365	3	N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	90	1	371	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
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	53	1	812	3	N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	53	1	799	3	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	3	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	64	1	1052	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	67	1	1025	3	N	-0-					-0-
12	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	66	1	997	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	69	1	1035	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	997	-0-	-11	-0-	63	1	934	3	N	-0-					-0-
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	73	1	1043	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

10	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	59	1	960	3	N	-0-					-0-
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	56	1	864	3	N	-0-					-0-
12	1054 N	876	-0-	-178	-0-	54	1	822	3	N	-0-					-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	69	1	1039	3	N	-0-					-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	55	1	820	3	N	-0-					-0-
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	839	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

10	775 N	754	-0-	-21	-0-	43	1	711	3	N	-0-					-0-
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
12	775 N	715	-0-	-60	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	42	1	620	3	N	-0-					-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	3	N	-0-					-0-
11	660 N	587	-0-	-73	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	38	1	576	3	N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-					-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	N	-0-					-0-
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	40	1	572	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	24	1	437	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	21	1	403	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	476 N	253	-0-	-223	-0-	14	1	237	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
03	465 N	326	-0-	-139	-0-	18	1	306	3	Y	2	3	1			1
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	N	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	37	1	550	3	N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	3	N	-0-					-0-

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
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	29	1	425	3	N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	31	1	448	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	3	N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	3	N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	48	1	729	3	N	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	48	1	722	3	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	46	1	690	3	N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	47	1	676	3	N	-0-					-0-

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
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 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
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	45	1	730	3	N	-0-					-0-
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	40	1	621	3	N	-0-					-0-
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	47	1	703	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	3	N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	60	1	906	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	60	1	901	3	N	-0-					-0-
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	63	1	892	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	28	1	512	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	26	1	476	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	560	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	206	1	588	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	197	1	535	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	198	1	433	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	209	1	686	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	193	1	619	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	209	1	584	3	Y	3	6	1			2
							3	9									

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	118	1	1428	3	Y	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	115	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	109	1	1220	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	108	1	1176	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	101	1	1059	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	120	1	1160	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

10	527	N	486	-0-	-41	-0-	37	1	449	3	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	39	1	427	3	N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	37	1	415	3	N	-0-					-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	37	1	384	3	N	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	39	1	373	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

10	248	N	174	-0-	-74	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	417	-0-	-327	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	630	X	543	-0-	-87	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	593	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	N	-0-					-0-
11	630	N	440	-0-	-190	-0-	41	1	399	3	N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	53	1	523	3	N	-0-					-0-
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	N	-0-					-0-
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	39	1	414	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	141	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	75	-0-	-390	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	341	N	108	-0-	-233	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 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
10	930	N	679	-0-	-251	-0-	142	1	535	3	Y	2					2
							2	9									
11	810	N	659	-0-	-151	-0-	142	1	514	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	147	1	535	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	148	1	550	3	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	135	1	474	3	Y	-0-					2
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	147	1	528	3	Y	1					3
							1	9									

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 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
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	63	1	921	3	Y	3					4
							3	9									
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	65	1	912	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	1054	N	829	-0-	-225	-0-	55	1	770	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	72	1	1019	3	Y	1					3
							1	9									
02	924	N	914	-0-	-10	-0-	66	1	847	3	Y	1					4
							1	9									
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	74	1	935	3	Y	-0-					4

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
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	1					1
							1	9									
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	Y	-0-	1	7			10
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					10
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	102	1	1184	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	105	1	1153	3	Y	-0-					10
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	87	1	929	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	3	Y	-0-					10

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
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	61	1	742	3	N	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	66	1	720	3	N	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	60	1	667	3	N	-0-					-0-
01	806	N	673	-0-	-133	-0-	57	1	616	3	N	-0-					-0-
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	56	1	593	3	N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	63	1	604	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

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
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	N	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	35	1	456	3	N	-0-					-0-
12	589	N	479	-0-	-110	-0-	35	1	444	3	N	-0-					-0-
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	34	1	439	3	N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	108	-0-	-171	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	Y	-0-					1
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					1
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-					1
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 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
10	372 N	238	-0-	-134	-0-	85	1	152	3	Y	1					2
						1	9									
11	450 N	219	-0-	-231	-0-	83	1	136	3	Y	-0-	1	1			1
12	372 N	187	-0-	-185	-0-	82	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	83	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	74	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	74	1	98	3	Y	1					1
						1	9									

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	41	1	481	3	Y	-0-					6
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	38	1	440	3	Y	3					9
						3	9									
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	Y	-0-					9
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	3	Y	-0-					9
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	37	1	397	3	Y	1	1	8			9
						1	9									
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	45	1	472	3	Y	1	1	8			9
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 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
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	757	3	Y	-0-					6
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	699	3	Y	4					10
							4	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	640	3	Y	-0-					10
01	837	N	639	-0-	-198	-0-	53	1	586	3	Y	-0-					10
02	700	N	523	-0-	-177	-0-	45	1	478	3	Y	-0-					10
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	58	1	609	3	Y	-0-					10

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

10	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
03	310	N	98	-0-	-212	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

10	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	217	1	3219	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	221	1	3033	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	231	1	3184	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	234	1	3143	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3037	-0-	-71	-0-	202	1	2835	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	218	1	3117	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					1
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	12	1	204	2	Y	1					1
							1	9									
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	80	1	1325	2	Y	-0-					4
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	82	1	1379	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	84	1	1388	2	Y	-0-					2
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	87	1	1372	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	74	1	1212	2	Y	1					3
							1	9									
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1385	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	71	1	104	3	N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	59	1	86	3	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	57	1	86	3	N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	62	1	95	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	50	1	81	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	62	1	92	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199893 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	148	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	720	3	N	-0-			-0-
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	62	1	675	3	N	-0-			-0-
12	775 N	684	-0-	-91	-0-	56	1	628	3	N	-0-			-0-
01	775 N	691	-0-	-84	-0-	58	1	633	3	N	-0-			-0-
02	700 N	580	-0-	-120	-0-	50	1	530	3	N	-0-			-0-
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	61	1	587	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-			4
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-			4
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-			4
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-			4
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			4
03	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	3			Y	-0-			4

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

10	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
02	1232 N	1076	-0-	-156	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
03	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	26	1	373	2	N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-			-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	87	1	1236	2	N	-0-			-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	90	1	1287	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	88	1	1294	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1214	-0-	-18	-0-	74	1	1140	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	75	1	1262	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	65	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	42	1	601	2	N	-0-					-0-
12	682	N	537	-0-	-145	-0-	35	1	502	2	N	-0-					-0-
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	33	1	487	2	N	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	28	1	462	2	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

10	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					2
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					2
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					2
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					2

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

10	496	N	486	-0-	-10	-0-	31	1	455	2	N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	30	1	441	2	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	26	1	431	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1054	N	810	-0-	-244	-0-	37	1	773	3	N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
12	899	N	787	-0-	-112	-0-	36	1	751	3	N	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	36	1	758	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

10	806	N	673	-0-	-133	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	31	1	652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	28	1	589	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

10	713	N	597	-0-	-116	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	31	1	351	3	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	30	1	345	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	29	1	323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	27	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	29	1	309	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

10	713	N	668	-0-	-45	-0-	53	1	614	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1020	N	624	-0-	-396	-0-	50	1	572	3	Y	2					2
							2	9									
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	49	1	565	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	50	1	545	3	Y	-0-	1	1			1
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	46	1	490	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	52	1	543	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	3					5
							3	9									
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	43	1	692	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	728	N	371	-0-	-357	-0-	21	1	348	2	Y	2					3
							2	9									
03	775	N	445	-0-	-330	-0-	24	1	419	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	941	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	57	1	889	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	58	1	912	2	Y	4					7
							4	9									
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	54	1	882	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	46	1	753	2	Y	4					5
							4	9									
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	50	1	887	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	39	1	609	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	39	1	614	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	634	-0-	-79	-0-	37	1	594	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	31	1	502	2	Y	3					4
							3	9									
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	33	1	596	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

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
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	32	1	631	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	39	1	741	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	33	1	619	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	36	1	657	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	710	2	N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	N	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	559	2	N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	35	1	492	2	N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	N	-0-					-0-
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	34	1	567	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	779	2	N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

10	589	N	486	-0-	-103	-0-	31	1	453	3	Y	2					2
							2	9									
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	33	1	465	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	34	1	472	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					2
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	3	Y	-0-					2

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

10	403	N	329	-0-	-74	-0-	49	1	280	3	N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	47	1	272	3	N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	49	1	268	3	N	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	47	1	243	3	N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	44	1	226	3	N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	49	1	232	3	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

10	620	N	604	-0-	-16	-0-	93	1	511	3	N	-0-					-0-
11	630	N	535	-0-	-95	-0-	90	1	445	3	N	-0-					-0-
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	93	1	443	3	N	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	93	1	415	3	N	-0-					-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	84	1	334	3	N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	93	1	350	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	3	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	87	1	188	3	N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	84	1	173	3	N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	87	1	173	3	N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	87	1	160	3	N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	79	1	142	3	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	87	1	152	3	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	174	1	558	3	N	-0-					-0-
11	750	N	676	-0-	-74	-0-	168	1	508	3	N	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	174	1	513	3	N	-0-					-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	174	1	486	3	N	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	157	1	413	3	N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	174	1	433	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 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
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	504	N	223	-0-	-281	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

10	868	N	814	-0-	-54	-0-	87	1	727	3	N	-0-					-0-
11	840	N	761	-0-	-79	-0-	84	1	677	3	N	-0-					-0-
12	837	N	744	-0-	-93	-0-	87	1	657	3	N	-0-					-0-
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	87	1	632	3	N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	79	1	558	3	N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	87	1	552	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					3
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	30	1	468	3	Y	1	1	1	1	8	2
							1	9									
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	31	1	490	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-	1	1			1
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	Y	4	2	8			3
							4	9									

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	708	3	Y	1					2
							1	9									
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	48	1	663	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	50	1	672	3	Y	1					1
							1	9									
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	46	1	618	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	37	1	527	3	Y	1					1
							1	9									
03	713	N	445	-0-	-268	-0-	31	1	414	3	Y	-0-					1

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
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	43	1	565	3	Y	-0-					1
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	39	1	545	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	42	1	566	3	Y	1					1
							1	9									
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	43	1	570	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	34	1	484	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	596	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	589	N	190	-0-	-399	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 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
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	102	1	1332	3	Y	2					4
							2	9									
11	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	91	1	1261	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	96	1	1284	3	Y	1					2
							1	9									
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	91	1	1209	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1260	N	627	-0-	-633	-0-	41	1	586	3	Y	-0-					1
03	1395	N	579	-0-	-816	-0-	41	1	537	3	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	Y	1					5
							1	9									
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	30	1	473	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	531	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	-0-	1	1			1
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 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
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	39	1	508	3	Y	-0-					1
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	35	1	486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	35	1	476	3	Y	1					1
							1	9									
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	35	1	461	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	27	1	394	3	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	33	1	440	3	Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	71	1	562	3	N	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	68	1	511	3	N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	71	1	534	3	N	-0-					-0-
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	71	1	496	3	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	64	1	442	3	N	-0-					-0-
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	71	1	460	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	644	N	443	-0-	-201	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	602	3	2	9	N	2	2	8			-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
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	-0-	1	1			3
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	26	1	441	3	Y	1					4
							1	9									
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	28	1	435	3	Y	-0-	1	1			3
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	28	1	442	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	-0-	1	1			1
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	23	1	402	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					4
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	Y	-0-	1	1			3
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	22	1	354	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	14	1	233	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	17	1	291	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					3
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	21	1	331	3	Y	-0-	1	1			2
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	22	1	347	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	558	X	13	-0-	-545	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	7			1
11	540	X	4	-0-	-536	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1					1
							1	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	3	N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	3	N	-0-					-0-
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	39	1	820	3	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	43	1	885	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
10	1271	X	947	-0-	-324	-0-	95	1	851	3	Y	1					5
							1	9									
11	1260	X	1073	-0-	-187	-0-	103	1	969	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	1302	X	1147	-0-	-155	-0-	113	1	1031	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	116	1	990	3	Y	1					2
							1	9									
02	1008	N	882	-0-	-126	-0-	85	1	796	3	Y	1					3
							1	9									
03	1147	N	888	-0-	-259	-0-	25	1	862	3	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	48	1	432	3	Y	-0-					2
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	48	1	435	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					1
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	54	1	501	3	Y	-0-					1
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	18	1	627	3	Y	1					2
							1	9									

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

10	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1304	-0-	-208	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	51	1	946	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	50	1	927	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	52	1	951	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	924	N	785	-0-	-139	-0-	43	1	736	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	1023	N	302	-0-	-721	-0-	17	1	283	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

10	527	N	499	-0-	-28	-0-	38	1	461	2	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	34	1	467	2	N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	30	1	433	2	N	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	7	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	5	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	4	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	27	1	702	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	24	1	622	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	25	1	648	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	23	1	613	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	23	1	535	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	26	1	603	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	795	3	Y	2					4
							2	9									
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	54	1	511	3	Y	-0-	3	1			1
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	899	N	657	-0-	-242	-0-	69	1	588	3	Y	-0-					1
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	48	1	447	3	Y	1					2
							1	9									
03	651	N	402	-0-	-249	-0-	11	1	391	3	Y	-0-					2

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

10	806	N	755	-0-	-51	-0-	53	1	701	3	Y	1					2
							1	9									
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	48	1	669	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	51	1	681	3	Y	1					1
							1	9									
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	47	1	628	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	37	1	526	3	Y	1					1
							1	9									
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	44	1	585	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	44	1	882	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	42	1	825	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	43	1	824	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	49	1	891	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	40	1	750	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	870	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

10	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	84	1	750	3	Y	1					4
							1	9									
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	75	1	702	3	Y	-0-	3	1			1
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	72	1	656	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	75	1	640	3	Y	-0-					1
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	68	1	632	3	Y	1					2
							1	9									
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	20	1	706	3	Y	1					3
							1	9									

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

10	651	X	627	-0-	-24	-0-	34	1	592	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	630	X	430	-0-	-200	-0-	24	1	405	3	Y	1					6
							1	9									
12	620	X	600	-0-	-20	-0-	36	1	563	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	28	1	441	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	27	1	453	3	Y	4	2	8			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	52	1	720	2	N	-0-					-0-
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	48	1	665	2	N	-0-					-0-
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	44	1	633	2	N	-0-					-0-
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	38	1	551	2	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	15	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	1					1
							1	9									
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	40	1	827	3	N	-0-					-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	37	1	778	3	N	-0-					-0-
12	899	N	802	-0-	-97	-0-	36	1	766	3	N	-0-					-0-
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	37	1	760	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	354	-0-	-483	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	30	1	607	3	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	3	N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	38	1	762	3	N	-0-					-0-

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
10	930	N	795	-0-	-135	-0-	63	1	731	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	870	N	741	-0-	-129	-0-	59	1	680	3	Y	2					2
							2	9									
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	58	1	676	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	806	N	720	-0-	-86	-0-	60	1	658	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	55	1	587	3	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	62	1	648	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	98	1	1121	3	Y	3					4
							3	9									
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	93	1	1083	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	99	1	1086	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1148	N	1142	-0-	-6	-0-	97	1	1043	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	104	1	1094	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	35	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	Y	2					2
							2	9									
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	36	1	420	3	Y	-0-	1	1			1
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	37	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	39	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	569	-0-	-113	-0-	26	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1573	-0-	-163	-0-	80	1	1493	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1586	-0-	-94	-0-	77	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1629	-0-	-45	-0-	75	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	77	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	74	1	1613	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	60	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-

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
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 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
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

10	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	68	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1230 N	998	-0-	-232	-0-	61	1	937	3	N	-0-					-0-
12	1457 N	1069	-0-	-388	-0-	66	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	67	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	54	1	808	3	N	-0-					-0-
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	101	1	1448	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

10	2480 X	1892	-0-	-588	-0-	109	1	1783	3	N	-0-					-0-
11	2400 X	2205	-0-	-195	-0-	134	1	2071	3	N	-0-					-0-
12	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	143	1	2171	3	N	-0-					-0-
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	154	1	2300	3	N	-0-					-0-
02	2072 X	1812	-0-	-260	-0-	114	1	1698	3	N	-0-					-0-
03	2325 X	1691	-0-	-634	-0-	111	1	1580	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

10	899 N	819	-0-	-80	-0-	47	1	772	3	N	-0-					-0-
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	46	1	716	3	N	-0-					-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	769	3	N	-0-					-0-
01	806 N	703	-0-	-103	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	50	1	711	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

10	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	76	1	1240	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	78	1	1201	3	N	-0-					-0-
12	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	74	1	1119	3	N	-0-					-0-
01	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	80	1	1202	3	N	-0-					-0-
02	1204 N	1184	-0-	-20	-0-	75	1	1109	3	N	-0-					-0-
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 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
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	112	1	413	3	N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	110	1	390	3	N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	113	1	392	3	N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	113	1	385	3	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	103	1	359	3	N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	114	1	391	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

10	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	81	1	1330	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	83	1	1277	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	84	1	1276	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	86	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	77	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	88	1	1260	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	69	1	1135	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	86	1	1322	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	74	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	971	-0-	-238	-0-	61	1	910	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	40	-0-	-1276	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	301	-0-	-908	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

10	682	N	630	-0-	-52	-0-	161	1	469	3	N	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	156	1	426	3	N	-0-					-0-
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	160	1	427	3	N	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	159	1	394	3	N	-0-					-0-
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	139	1	290	3	N	-0-					-0-
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	154	1	313	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

10	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	93	1	1524	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	95	1	1457	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	93	1	1407	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	80	1	1199	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1022	-0-	-434	-0-	64	1	958	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	69	1	983	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	66	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	61	1	943	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	72	1	1096	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	53	1	787	3	N	-0-					-0-
02	924	N	739	-0-	-185	-0-	47	1	692	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	755	-0-	-423	-0-	49	1	705	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 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
10	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	80	1	1308	3	N	-0-					-0-
11	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	80	1	1238	3	N	-0-					-0-
12	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	82	1	1248	3	N	-0-					-0-
01	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	78	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	1232 N	1223	-0-	-9	-0-	77	1	1146	3	N	-0-					-0-
*03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	91	1	1305	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

10	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	74	1	1215	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	73	1	1122	3	N	-0-					-0-
12	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	69	1	1045	3	N	-0-					-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	84	1	1258	3	N	-0-					-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1139	3	N	-0-					-0-
*03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	102	1	1666	3	N	-0-					-0-
11	1710 N	1696	-0-	-14	-0-	103	1	1593	3	N	-0-					-0-
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	104	1	1577	3	N	-0-					-0-
01	1767 N	1507	-0-	-260	-0-	94	1	1413	3	N	-0-					-0-
02	1596 N	1495	-0-	-101	-0-	94	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	104	1	1481	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

10	992 N	962	-0-	-30	-0-	55	1	907	3	N	-0-					-0-
11	930 N	929	-0-	-1	-0-	57	1	872	3	N	-0-					-0-
12	961 N	932	-0-	-29	-0-	58	1	874	3	N	-0-					-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	58	1	870	3	N	-0-					-0-
02	868 N	838	-0-	-30	-0-	53	1	785	3	N	-0-					-0-
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	60	1	855	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

10	806 N	770	-0-	-36	-0-	44	1	726	3	N	-0-					-0-
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	45	1	697	3	N	-0-					-0-
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	46	1	701	3	N	-0-					-0-
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	47	1	698	3	N	-0-					-0-
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	43	1	637	3	N	-0-					-0-
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	3	N	-0-					-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	3	N	-0-					-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	108	1	1640	3	N	-0-					-0-
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	111	1	1665	3	N	-0-					-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	86	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	82	1	1176	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
02	476 N	175	-0-	-301	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	527 N	219	-0-	-308	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	185	1	3028	3	N	-0-					-0-
11	3390 X	3212	-0-	-178	-0-	196	1	3016	3	N	-0-					-0-
12	3255 X	3195	-0-	-60	-0-	198	1	2997	3	N	-0-					-0-
01	3255 X	3096	-0-	-159	-0-	194	1	2902	3	N	-0-					-0-
02	2996 X	2891	-0-	-105	-0-	182	1	2709	3	N	-0-					-0-
03	3317 X	3136	-0-	-181	-0-	205	1	2931	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	29	1	436	3	N	-0-					-0-
02	476 N	356	-0-	-120	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
03	527 N	198	-0-	-329	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908

10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	N	-0-					-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	35	1	545	3	N	-0-					-0-
12	682 N	598	-0-	-84	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	3	N	-0-					-0-
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	38	1	538	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	43	1	57	3	N	-0-					-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	14	1	51	3	N	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	25	1	53	3	N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	14	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

10	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	980 N	952	-0-	-28	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	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
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	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
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	22	1	291	3	N	-0-					-0-
12	620	N	182	-0-	-438	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
01	496	N	122	-0-	-374	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
02	280	N	92	-0-	-188	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	90	1	414	3	N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	93	1	425	3	N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	93	1	396	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	84	1	373	3	N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	527	N	342	-0-	-185	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	30	1	429	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

10	837	N	822	-0-	-15	-0-	47	1	775	3	N	-0-					-0-
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	776	3	N	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	50	1	741	3	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	52	1	738	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	20	1	572	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

10	527	N	508	-0-	-19	-0-	38	1	470	2	N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	2	N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	33	1	457	2	N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

10	775	N	722	-0-	-53	-0-	55	1	667	2	N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	48	1	639	2	N	-0-					-0-
12	744	N	635	-0-	-109	-0-	43	1	592	2	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	110	1	1577	2	N	-0-					-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	108	1	1590	2	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

10	2914	X	2400	-0-	-514	-0-	272	1	2128	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1984	-0-	-746	-0-	219	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1858	-0-	-653	-0-	210	1	1648	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	236	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	239	1	1911	2	Y	-0-					-0-
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	253	1	2036	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	63	1	937	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	63	1	863	3	N	-0-					-0-
12	992	N	893	-0-	-99	-0-	60	1	832	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	66	1	894	3	N	-0-					-0-
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	52	1	734	3	N	-0-					-0-
03	899	N	842	-0-	-57	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	108	1	591	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	141	1	1103	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	129	1	791	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	130	1	790	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	112	1	634	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	117	1	551	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

10	341	N	332	-0-	-9	-0-	87	1	245	3	N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	84	1	226	3	N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	87	1	224	3	N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	87	1	231	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	79	1	206	3	N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	87	1	224	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					1
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					1
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					1
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					1
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	75	1	121	3	Y	-0-					1
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	53	1	175	3	Y	-0-					1
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	18	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					1
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					1
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					1
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	12	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					4
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	28	1	501	3	Y	-0-					4
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					4
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	30	1	513	3	Y	1					5
							1	9									
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	26	1	452	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	31	1	502	3	Y	-0-					1

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
10	4247	X	3499	-0-	-748	-0-	160	1	3339	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3346	-0-	-764	-0-	152	1	3194	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3084	-0-	-698	-0-	140	1	2943	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	142	1	2987	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	2844	-0-	-460	-0-	130	1	2714	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3052	-0-	-451	-0-	140	1	2912	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	3	N	-0-					-0-
11	870	N	583	-0-	-287	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	3	N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	3	N	-0-					-0-
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	23	1	355	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	371	2	Y	2					3
							2	9									
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	364	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	19	1	320	2	Y	2					2
							2	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	21	1	366	2	Y	6	4	1	3	8	1
							7	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	230	1	504	3	Y	1					4
							1	9									
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	220	1	479	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	228	1	496	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	230	1	479	3	Y	-0-					1
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	204	1	436	3	Y	1					2
							1	9									
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	188	1	476	3	Y	1					3
							1	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	936	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	50	1	854	3	Y	1					8
							1	9									
12	992	N	908	-0-	-84	-0-	55	1	852	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	54	1	861	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	840	N	731	-0-	-109	-0-	40	1	691	3	Y	-0-	2	1			2
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	41	1	687	3	Y	2					4
							2	9									

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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-	1	1			3
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	21	1	350	3	Y	1					4
							1	9									
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	22	1	349	3	Y	-0-	1	1			3
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	23	1	368	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	-0-	1	1			1
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	1					2
							1	9									

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 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
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	758	-0-	-250	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	992	N	646	-0-	-346	-0-	646	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	54	1	878	3	N	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	54	1	829	3	N	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	55	1	839	3	N	-0-					-0-
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	56	1	832	3	N	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	51	1	753	3	N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	58	1	828	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

10	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

10	558 N	542	-0-	-16	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
11	510 N	345	-0-	-165	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
12	558 N	236	-0-	-322	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
02	336 N	106	-0-	-230	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

10	310 N	288	-0-	-22	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

10	558 N	546	-0-	-12	-0-	31	1	514	2	Y	1					2
						1	9									
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	28	1	471	2	Y	-0-	1	1			1
12	558 N	479	-0-	-79	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					1
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					1
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					1
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 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
10	899	N	600	-0-	-299	-0-	34	1	566	2	Y	-0-					2
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	44	1	739	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	Y	-0-					1
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	Y	-0-					1
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	719	2	Y	1					2
							1	9									
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	734	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	685	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	806	N	689	-0-	-117	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	29	1	599	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					1
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	336	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	42	-0-	-330	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	32	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	31	1	405	3	N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	33	1	415	3	N	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	3	N	-0-					-0-
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	25	1	309	3	N	-0-					-0-
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	281	-0-	-370	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
11	630	N	65	-0-	-565	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	651	N	177	-0-	-474	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
01	279	N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	33	-0-	-153	-0-	2	1	30	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					1
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					1
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			Y	-0-					1
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	1	7			1
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					1
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					1
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					1
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			Y	-0-					1
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					1

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-	1	7			2
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					2
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					2
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	42	1	123	3	Y	1					3
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					3
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					3

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

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
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					4
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					4
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-					4
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			Y	-0-					4
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			Y	-0-					4
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	504	3	1	9	Y	1	1	8			4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	16	1	250	2	Y	1					2
							1	9									
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	317	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	2					2
							2	9									
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					3
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					3
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					3
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					3
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					3
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					4
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					4
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					4
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					4
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					4
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					4

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	40	1	705	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	30	1	502	3	Y	1					6
							1	9									
12	713	N	437	-0-	-276	-0-	26	1	410	3	Y	1	2	1	1	8	4
							1	9									
01	744	N	633	-0-	-111	-0-	37	1	594	3	Y	2					6
							2	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	1	2	1	1	8	4
							1	9									
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	5	3	8			6
							6	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	154	1	854	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	149	1	790	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	155	1	802	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	163	1	790	3	N	-0-					-0-
02	868	N	795	-0-	-73	-0-	147	1	648	3	N	-0-					-0-
03	961	N	839	-0-	-122	-0-	163	1	663	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

10	527	N	504	-0-	-23	-0-	37	1	467	3	N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	35	1	430	3	N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	38	1	445	3	N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	38	1	435	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	41	1	411	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

10	1147	N	964	-0-	-183	-0-	61	1	903	3	N	-0-					-0-
11	960	N	749	-0-	-211	-0-	51	1	698	3	N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	69	1	949	3	N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	71	1	961	3	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	64	1	919	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	73	1	1201	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	70	1	1076	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	74	1	1121	3	N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	86	1	1282	3	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	85	1	1260	3	N	-0-					-0-
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

10	1457	X	1400	-0-	-57	-0-	66	1	1334	3	Y	-0-					5
11	1050	X	990	-0-	-60	-0-	52	1	938	3	Y	-0-					5
12	1023	X	807	-0-	-216	-0-	44	1	763	3	Y	-0-					5
01	1395	N	526	-0-	-869	-0-	29	1	496	3	Y	1					6
							1	9									
02	924	N	778	-0-	-146	-0-	43	1	734	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	806	N	316	-0-	-490	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					1
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	61	1	1015	2	Y	1					3
							1	9									
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	58	1	981	2	Y	-0-	2	1			1
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	59	1	973	2	Y	-0-					1
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	62	1	975	2	Y	-0-					1
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	52	1	844	2	Y	1					2
							1	9									
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	57	1	955	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
11	480	N	301	-0-	-179	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	487	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					2
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	-0-					2
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	155	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	133	1	406	2	Y	-0-					1
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	129	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	133	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	134	1	391	2	Y	1					1
							1	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	121	1	372	2	Y	-0-					1
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	132	1	390	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	115	1	465	2	Y	-0-					1
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	110	1	437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	114	1	441	2	Y	-0-					1
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	114	1	434	2	Y	-0-					1
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	101	1	373	2	Y	-0-					1
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	113	1	428	2	Y	-0-	1	1			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

10	868	N	710	-0-	-158	-0-	50	1	660	3	N	-0-					-0-
11	900	N	720	-0-	-180	-0-	51	1	669	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	845	-0-	-271	-0-	62	1	783	3	N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	3	N	-0-					-0-
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	43	1	539	3	N	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	83	1	1143	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

10	682	N	660	-0-	-22	-0-	42	1	618	2	N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	42	1	601	2	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	2	N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	36	1	599	2	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					2
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					2
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	7	1	70	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	32	1	452	2	N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	32	1	453	2	N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	2	N	-0-					-0-
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	69	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	67	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67	1	954	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	69	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	40	1	575	2	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	33	1	551	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

10	682	N	612	-0-	-70	-0-	43	1	569	3	Y	-0-					1
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	34	1	475	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	31	1	416	3	Y	1					1
							1	9									
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	41	1	549	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	Y	1					1
							1	9									
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	546	3	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

10	248	N	221	-0-	-27	-0-	16	1	204	3	Y	1					1
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	223	3	Y	3	2	8			1
							3	9									

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

10	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	1	7			6
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					6
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					6
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					6
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					6
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	71	1	951	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	976	-0-	-134	-0-	69	1	907	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	73	1	931	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	70	1	897	3	N	-0-					-0-
02	924	N	664	-0-	-260	-0-	49	1	615	3	N	-0-					-0-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	558	N	376	-0-	-182	-0-	26	1	350	3	N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	25	1	323	3	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	793	3	Y	1					2
							1	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	55	1	759	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	56	1	745	3	Y	1					1
							1	9									
01	868	N	405	-0-	-463	-0-	28	1	376	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	756	N	236	-0-	-520	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	300	-0-	-506	-0-	21	1	278	3	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					1
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	18	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	1					1
							1	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	40	1	709	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	750	N	687	-0-	-63	-0-	38	1	648	3	Y	1					4
							1	9									
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	Y	-0-	2	1			2
01	744	N	584	-0-	-160	-0-	34	1	549	3	Y	1					3
							1	9									
02	644	N	359	-0-	-285	-0-	20	1	338	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	806	N	20	-0-	-786	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	56	1	817	2	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	55	1	790	2	N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	N	-0-					-0-
01	868	N	727	-0-	-141	-0-	46	1	681	2	N	-0-					-0-
02	784	N	588	-0-	-196	-0-	36	1	552	2	N	-0-					-0-
03	868	N	634	-0-	-234	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	3	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	585	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	593	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

10	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

10	527	N	276	-0-	-251	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					1
11	360	N	109	-0-	-251	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	660	3	Y	1					1
							1	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	516	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	34	1	446	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	Y	-0-					-0-

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
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 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
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	42	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	46	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	39	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	44	1	451	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 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
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	59	1	968	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	56	1	869	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	59	1	885	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	61	1	911	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	N	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	63	1	902	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	N	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

10	651	N	586	-0-	-65	-0-	42	1	544	3	Y	-0-					1
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	36	1	481	3	Y	1					1
							1	9									
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	25	1	330	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	532	N	154	-0-	-378	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	175	-0-	-352	-0-	12	1	162	3	Y	1					1
							1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

10	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					1
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					1
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					1
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

10	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	3	Y	2	3	1	1	8	6
							2	9									
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	65	1	1104	3	Y	2					8
							2	9									
12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	63	1	989	3	Y	2	3	1	1	8	6
							2	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	88	1	1412	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	77	1	1312	3	Y	9	4	1	8	8	3
							10	9									
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	3	Y	7	2	8			8
							8	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					1
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					1
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	-0-					-0-
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	30	1	636	3	N	-0-					-0-
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	3	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	3	N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	210	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	3	N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	783	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	961	X	748	-0-	-213	-0-	34	1	714	3	N	-0-					-0-
02	868	X	685	-0-	-183	-0-	31	1	654	3	N	-0-					-0-
03	868	X	725	-0-	-143	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	58	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	3	N	-0-					-0-
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	956	-0-	-220	-0-	44	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1302	X	840	-0-	-462	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 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
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	64	1	1343	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	47	1	990	3	N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	60	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	3	N	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	52	1	774	3	N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	851	-0-	-389	-0-	57	1	794	3	N	-0-					-0-
01	837	N	302	-0-	-535	-0-	21	1	281	3	N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	731	3	N	-0-					-0-
03	837	N	404	-0-	-433	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	852	3	N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	3	N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	N	-0-					-0-
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	41	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	43	1	884	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	65	1	996	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	802	-0-	-345	-0-	50	1	752	3	N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	76	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	60	1	891	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	47	1	677	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	3	N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	956	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	64	1	965	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	64	1	955	3	N	-0-					-0-
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	58	1	866	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	66	1	941	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	252	1	699	3	Y	1					5
							1	9									
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	241	1	681	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	241	1	666	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	260	1	727	3	Y	1					2
							1	9									
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	220	1	586	3	Y	-0-					2
03	899	N	656	-0-	-243	-0-	171	1	484	3	Y	1					3
							1	9									

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

10	341	N	303	-0-	-38	-0-	16	1	286	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					1
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	19	1	300	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	281	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	1					1
							1	9									

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	3	N	-0-					75
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	59	1	198	3	N	-0-					75
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	63	1	214	3	N	-0-					75
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	62	1	203	3	N	-0-					75
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	55	1	191	3	N	-0-					75
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	61	1	196	3	N	-0-					75

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	111	1	358	3	Y	1					3
							1	9									
11	600	N	434	-0-	-166	-0-	104	1	330	3	Y	-0-	2	1			1
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	106	1	323	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	107	1	306	3	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	91	1	252	3	Y	-0-					1
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	79	1	290	3	Y	1					2
							1	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	97	1	869	3	Y	2					5
							2	9									
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	91	1	856	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	97	1	888	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	104	1	881	3	Y	1					2
							1	9									
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	84	1	784	3	Y	-0-					2
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	26	1	903	3	Y	1					3
							1	9									

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	149	1	334	3	Y	-0-					3
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	145	1	311	3	Y	-0-					3
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	151	1	328	3	Y	-0-					3
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	149	1	276	3	Y	-0-					3
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	128	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	148	1	255	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	Y	1					1
							1	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	3	Y	1					2
							1	9									
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	54	1	966	3	Y	-0-					2
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	Y	1					3
							1	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	51	1	454	3	Y	1					3
							1	9									
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	113	1	1059	3	Y	-0-	2	1			1
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	124	1	1136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	109	1	929	3	Y	1					2
							1	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	102	1	952	3	Y	1					3
							1	9									
03	1054	N	913	-0-	-141	-0-	26	1	886	3	Y	1					4
							1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	103	1	472	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	105	1	474	3	N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	102	1	449	3	N	-0-					-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	101	1	453	3	N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	95	1	399	3	N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	107	1	421	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					1
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	1					1
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					1
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-	1	1			2
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	1					3
							1	9									
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	3	Y	-0-	1	1			2
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	277	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S.JR."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 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
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	33	1	441	3	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	30	1	405	3	N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	29	1	398	3	N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	69	1	982	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	1					1
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	17	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

10	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	67	1	1408	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	66	1	1381	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	67	1	1413	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	64	1	1336	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	59	1	1239	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	61	1	1265	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

10	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	122	1	1802	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	122	1	1677	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	124	1	1705	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	123	1	1651	3	N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	112	1	1577	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1868	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

10	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	342	3	Y	2					2
							2	9									
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	289	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	23	1	321	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					1
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	Y	1					2
							1	9									

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

10	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

10	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 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
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	150	1	316	3	Y	-0-					162
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	143	1	250	3	Y	-0-					162
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	146	1	219	3	Y	-0-					162
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	90	1	147	3	Y	-0-					162
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	102	1	146	3	Y	-0-					162
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	136	1	209	3	Y	-0-					162

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

10	744	N	722	-0-	-22	-0-	55	1	667	2	N	-0-					-0-
11	720	N	513	-0-	-207	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	46	1	641	2	N	-0-					-0-
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	46	1	633	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	2	N	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	726	2	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	710	2	N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	42	1	651	2	N	-0-					-0-
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	39	1	651	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					1
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					1
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					1
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					1
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	1					2
							1	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	1					3
							1	9									
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	14	1	244	3	Y	2					5
							2	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	3	1			2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	26	1	376	2	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	2	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	46	1	669	2	N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	45	1	640	2	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	38	1	643	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	63	1	926	2	N	-0-					-0-
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	63	1	896	2	N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	67	1	959	2	N	-0-					-0-
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	61	1	903	2	N	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	52	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	53	1	882	2	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
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	7			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					1

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
10	403	N	115	-0-	-288	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	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
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	84	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	92	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	81	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	72	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	73	1	1222	2	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
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	Y	-0-					5
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	3					8
							3	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	33	1	536	3	Y	2					6
							2	9									
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	27	1	459	3	Y	4					10
							4	9									
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	2	7	1			5
							2	9									

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
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	25	1	353	2	N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	25	1	365	2	N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	744	N	532	-0-	-212	-0-	19	1	509	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	660	N	363	-0-	-297	-0-	13	1	348	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	13	1	347	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	527	N	312	-0-	-215	-0-	11	1	300	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	11	1	251	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	11	1	255	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

10	620	N	614	-0-	-6	-0-	22	1	588	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	15	1	409	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	17	1	450	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	620	N	364	-0-	-256	-0-	13	1	350	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	13	1	304	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	15	1	347	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

10	837	N	726	-0-	-111	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	3	N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	3	N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

10	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	Y	-0-					4
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	Y	2					6
							2	9									
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	24	1	382	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	558	N	183	-0-	-375	-0-	10	1	172	3	Y	1					4
							1	9									
02	364	N	125	-0-	-239	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					4
03	403	N	109	-0-	-294	-0-	6	1	102	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	17	1	200	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	192	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	16	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

10	527	N	512	-0-	-15	-0-	33	1	479	2	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	33	1	464	2	N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	32	1	474	2	N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	-0-					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	3	Y	-0-					10
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	Y	5					15
							6	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	903	3	Y	4	12	1			7
							4	9									
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	55	1	898	3	Y	4					11
							4	9									
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	46	1	787	3	Y	6					17
							7	9									
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	50	1	843	3	Y	3	12	1			8
							3	9									

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	58	1	735	3	N	-0-					-0-
11	810	N	556	-0-	-254	-0-	42	1	514	3	N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	68	1	797	3	N	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	63	1	726	3	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	N	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	62	1	616	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	911	3	N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	895	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	57	1	863	3	N	-0-					-0-
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	56	1	832	3	N	-0-					-0-
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	50	1	743	3	N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	57	1	818	3	N	-0-					-0-

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
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	30	1	564	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	27	1	535	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	616	N	301	-0-	-315	-0-	16	1	283	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	651	N	323	-0-	-328	-0-	18	1	303	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	61	1	886	2	N	-0-					-0-
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	55	1	783	2	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	N	-0-					-0-
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	56	1	832	2	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	2	N	-0-					-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	48	1	807	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	682	N	370	-0-	-312	-0-	19	1	348	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	698	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	33	1	574	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	744	N	405	-0-	-339	-0-	23	1	379	3	Y	3	5	1			2
							3	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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					1
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	83	3	Y	1					2
							1	9									
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	1	1			1
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					1
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					1
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					1

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
10	775	X	754	-0-	-21	-0-	42	1	712	3	Y	-0-					7
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	43	1	680	3	Y	4					11
							4	9									
12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	48	1	782	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	763	3	Y	3					9
							3	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	641	3	Y	5					14
							6	9									
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	41	1	686	3	Y	2	10	1			6
							2	9									

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 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
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	711	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	710	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	709	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	37	1	631	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	37	1	624	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	804	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	38	1	697	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	39	1	720	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	37	1	722	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	37	1	637	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	38	1	630	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

10	806	N	223	-0-	-583	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

10	1054	N	891	-0-	-163	-0-	32	1	852	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	949	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	36	1	939	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	899	N	605	-0-	-294	-0-	22	1	581	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
02	924	N	507	-0-	-417	-0-	20	1	481	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1100	3	Y	7	6	1			5
							8	9									

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					14
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					14
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			Y	-0-					14
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	3			Y	-0-					14
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					14

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	39	1	549	2	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	32	1	490	2	N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	30	1	505	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	67	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	66	1	612	3	Y	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	535	3	Y	-0-					-0-
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	219	1	256	3	N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	172	1	249	3	N	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	228	1	260	3	N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	229	1	272	3	N	-0-					-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	206	1	236	3	N	-0-					-0-
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	179	1	230	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

10	806 N	761	-0-	-45	-0-	44	1	717	3	N	-0-					-0-
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
12	775 N	742	-0-	-33	-0-	46	1	696	3	N	-0-					-0-
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	46	1	686	3	N	-0-					-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-					-0-
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	43	1	612	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	17	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	14	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	12	1	548	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

10	434 N	397	-0-	-37	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	35	1	504	2	N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	35	1	515	2	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	30	1	501	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1986	-0-	-494	-0-	127	1	1859	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1774	-0-	-626	-0-	116	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	1724	-0-	-756	-0-	113	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	115	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	96	1	1468	2	N	-0-					-0-
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	108	1	1808	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	1	7			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-	1	7			4
11	630	X	605	-0-	-25	-0-	605	3			Y	-0-					4
12	651	X	610	-0-	-41	-0-	610	3			Y	-0-					4
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			Y	-0-					4
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			Y	-0-					4
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			Y	-0-					4

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	19	1	351	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	17	1	336	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	67	1	816	2	N	-0-					-0-
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	74	1	840	2	N	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	74	1	834	2	N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	73	1	872	2	N	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	66	1	757	2	N	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	854	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
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	31	1	457	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	32	1	441	3	N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	3	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	N	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	35	1	481	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	32	1	427	3	N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	31	1	435	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	31	1	435	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	63	1	1041	3	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	67	1	1012	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	67	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	61	1	913	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	71	1	1012	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	64	1	909	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	56	1	823	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
03	961	N	616	-0-	-345	-0-	35	1	581	2	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	35	1	518	2	N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	35	1	499	2	N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	36	1	519	2	N	-0-					-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	35	1	513	2	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	30	1	504	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 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
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-					-0-
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	37	1	555	3	N	-0-					-0-
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	33	1	485	3	N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	26	1	408	2	Y	2					3
							2	9									
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	20	1	330	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	19	1	318	2	Y	2					2
							2	9									
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	19	1	338	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	23	1	367	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	23	1	362	2	Y	2					3
							2	9									
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	19	1	312	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	71	-0-	-293	-0-	4	1	66	2	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

10	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

10	713	N	681	-0-	-32	-0-	43	1	638	3	N	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	44	1	598	3	N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	44	1	608	3	N	-0-					-0-
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	46	1	618	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	34	1	479	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
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	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
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	681	3	Y	3					3
							3	9									
11	660	N	97	-0-	-563	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	51	1	708	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	744	N	270	-0-	-474	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					2
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
03	775	N	15	-0-	-760	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					2

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
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	982	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	59	1	919	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	58	1	912	2	Y	4					7
							4	9									
01	1054	N	940	-0-	-114	-0-	54	1	883	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
02	924	N	689	-0-	-235	-0-	39	1	646	2	Y	4					5
							4	9									
03	961	N	780	-0-	-181	-0-	41	1	731	2	Y	7	7	1	3	8	2
							8	9									

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
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	55	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	51	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	52	1	1098	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	53	1	1119	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	N	-0-					-0-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	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
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-	1	7			4
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					4
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					4
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					4
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					4
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					4

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	6	-0-	-1141	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	463	-0-	-407	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	47	1	1015	2	Y	-0-					-0-

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
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	63	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	98	1	1501	3	N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	103	1	1552	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	3	N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	77	1	1143	3	N	-0-					-0-
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	85	1	1216	3	N	-0-					-0-

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
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	23	1	374	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	23	1	354	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	371	2	Y	2					3
							2	9									
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	356	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	18	1	299	2	Y	2					2
							2	9									
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	20	1	364	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			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
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	42	1	617	3	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	-0-					-0-
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	41	1	571	3	N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	43	1	576	3	N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	37	1	522	3	N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	39	1	558	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-			-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	21	1	239	2	N	-0-			-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	2	N	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	N	-0-			-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	19	1	218	2	N	-0-			-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-			-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-			-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

10	961	N	905	-0-	-56	-0-	52	1	853	3	N	-0-			-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	52	1	808	3	N	-0-			-0-
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	54	1	818	3	N	-0-			-0-
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	54	1	807	3	N	-0-			-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	49	1	735	3	N	-0-			-0-
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	56	1	798	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-			-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	15	1	312	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	15	1	321	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	Y	2					3
							2	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	534	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	3					3
							3	9									
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	182	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	1					2
							1	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	2					2
							2	9									
03	434	N	171	-0-	-263	-0-	9	1	162	2	Y	-0-	2	1			-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	50	1	832	3	N	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	50	1	767	3	N	-0-					-0-
12	899	N	823	-0-	-76	-0-	51	1	772	3	N	-0-					-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	54	1	773	3	N	-0-					-0-
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	39	1	696	3	N	-0-					-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	849	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1144	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	39	1	1028	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
12	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	39	1	1022	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
01	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	38	1	1009	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	37	1	874	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	43	1	975	3	Y	7	9	1			4
							8	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	479	-0-	-265	-0-	27	1	452	3	Y	-0-					6
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	28	1	439	3	Y	3					9
							3	9									
12	527	N	317	-0-	-210	-0-	18	1	298	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
01	465	N	95	-0-	-370	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					3
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	783	3	Y	6					9
							7	9									
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	1095	3	Y	4	6	1			7
							4	9									

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	19	1	510	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	19	1	490	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	19	1	493	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	1					2
							1	9									
01	310	N	157	-0-	-153	-0-	9	1	147	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	2					2
							2	9									
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	3	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	3	N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	71	1	1075	3	N	-0-					-0-
01	992	N	827	-0-	-165	-0-	52	1	775	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	879	-0-	-129	-0-	55	1	824	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	856	-0-	-291	-0-	56	1	800	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	33	-0-	-587	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	152	-0-	-296	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 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
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	93	1	165	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	90	1	155	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	93	1	156	3	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	3	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	84	1	132	3	N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	93	1	147	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 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
10	558	N	435	-0-	-123	-0-	22	1	410	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	55	1	1017	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	698	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1	705	3	Y	7	6	1	2	8	3
							8	9									

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	34	1	451	3	N	-0-					-0-
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	30	1	432	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	581	-0-	-70	-0-	30	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	505	-0-	-335	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	514	-0-	-354	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	665	-0-	-823	-0-	67	1	597	3	Y	1					4
							1	9									
11	1110	X	559	-0-	-551	-0-	54	1	505	3	Y	-0-	3	1			1
12	1147	X	538	-0-	-609	-0-	53	1	483	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	96	1	814	3	Y	-0-					1
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	74	1	688	3	Y	1					2
							1	9									
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	732	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	34	1	634	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	37	1	673	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	37	1	677	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	35	1	599	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	34	1	575	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1247	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	52	1	1097	3	N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	50	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	48	1	995	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	50	1	1039	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

10	930	X	643	-0-	-287	-0-	36	1	607	3	Y	-0-					8
11	840	X	638	-0-	-202	-0-	38	1	596	3	Y	4					12
							4	9									
12	837	X	662	-0-	-175	-0-	38	1	622	3	Y	2	9	1			5
							2	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	980	3	Y	4					9
							4	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	921	3	Y	7					16
							8	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	969	3	Y	3	11	1			8
							3	9									

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	82	1	733	3	Y	1					4
							1	9									
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	75	1	702	3	Y	-0-	3	1			1
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	79	1	723	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	806	N	229	-0-	-577	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					1
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	77	1	716	3	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	651	-0-	-155	-0-	18	1	633	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	496	N	180	-0-	-316	-0-	96	1	84	3	Y	-0-					1
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	93	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	95	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	96	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	85	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	89	1	58	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	82	1	734	3	Y	1					4
							1	9									
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	75	1	700	3	Y	-0-	3	1			1
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	80	1	732	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	87	1	742	3	Y	1					2
							1	9									
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	70	1	656	3	Y	-0-					2
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	22	1	746	3	Y	1					3
							1	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	1					2
							1	9									
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	17	1	269	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	13	1	210	2	Y	2					2
							2	9									
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	13	1	228	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	1183	3	Y	2					6
							2	9									
11	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	147	1	1376	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	162	1	1487	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	174	1	1483	3	Y	1					3
							1	9									
02	1428	N	1202	-0-	-226	-0-	116	1	1085	3	Y	1					4
							1	9									
03	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	34	1	1188	3	Y	1					5
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-	1	1			2
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1					3
							1	9									
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	Y	-0-	1	1			2
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	282	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	1					2
							1	9									

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

10	620	N	575	-0-	-45	-0-	42	1	533	3	N	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	41	1	496	3	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	N	-0-					-0-
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	42	1	482	3	N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	43	1	459	3	N	-0-					-0-
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	44	1	434	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-					-0-
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	39	1	538	2	N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	39	1	535	2	N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	34	1	485	2	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	37	1	539	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846

10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	114	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	93	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	85	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	2	N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	992	2	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

10	620	N	499	-0-	-121	-0-	29	1	467	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	34	1	537	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	2					4
							2	9									
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	22	1	368	2	Y	3					3
							3	9									
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	24	1	419	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	559	3	N	-0-				-0-
11	570	N	283	-0-	-287	-0-	37	1	246	3	N	-0-				-0-
12	620	N	416	-0-	-204	-0-	81	1	335	3	N	-0-				-0-
01	651	N	447	-0-	-204	-0-	73	1	374	3	N	-0-				-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	79	1	420	3	N	-0-				-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	3	N	-0-				-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

10	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	Y	-0-				-0-
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	12	1	243	2	Y	-0-				-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-				-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-				-0-
02	252	N	41	-0-	-211	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-				-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-				-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-				-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-				-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-				-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

10	775	N	742	-0-	-33	-0-	158	1	583	3	Y	1				4
							1	9								
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	141	1	478	3	Y	-0-	3	1		1
12	744	N	582	-0-	-162	-0-	141	1	439	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
01	744	N	559	-0-	-185	-0-	142	1	417	3	Y	-0-				1
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	124	1	370	3	Y	-0-				1
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	100	1	349	3	Y	1				2
							1	9								

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

10	310	N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	2	Y	-0-				-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	2	Y	-0-				-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	2	Y	-0-				-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-				-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-				-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-	1	7			2
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					2
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					2
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			Y	-0-					2
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	3			Y	-0-					2
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					2

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

10	2077	X	1985	-0-	-92	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
11	2040	X	2038	-0-	-2	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
01	2108	X	1830	-0-	-278	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1591	-0-	-313	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	1927	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

10	527	N	381	-0-	-146	-0-	22	1	357	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	2					4
							2	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	3					3
							3	9									
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	36	1	567	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	38	1	598	2	Y	2					4
							2	9									
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	35	1	566	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	30	1	488	2	Y	2					3
							2	9									
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	33	1	586	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	42	1	575	3	N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

10	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

10	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	79	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	85	1	1116	3	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	87	1	1101	3	N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	3	N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	88	1	1096	3	N	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1314	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	28	1	443	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	31	1	487	2	Y	2					3
							2	9									
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	23	1	377	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	21	1	339	2	Y	2					2
							2	9									
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	24	1	423	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	23	1	353	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	23	1	367	2	Y	2					3
							2	9									
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	350	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	18	1	297	2	Y	2					2
							2	9									
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	362	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	3	N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	64	1	981	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	64	1	970	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	55	1	830	3	N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	58	1	860	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	65	1	926	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	253	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	115	1	307	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

10	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	1325	3			Y	-0-	2	7			9
11	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			Y	-0-					9
12	1457	X	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			Y	-0-					9
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					9
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					9
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			Y	-0-					9

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	N	-0-					-0-
11	810	N	537	-0-	-273	-0-	38	1	499	3	N	-0-					-0-
12	930	N	514	-0-	-416	-0-	37	1	477	3	N	-0-					-0-
01	899	N	441	-0-	-458	-0-	32	1	409	3	N	-0-					-0-
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

10	899	N	820	-0-	-79	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	47	1	722	3	N	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	47	1	710	3	N	-0-					-0-
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	47	1	701	3	N	-0-					-0-
02	728	N	457	-0-	-271	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
03	744	N	585	-0-	-159	-0-	38	1	547	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

10	527	N	489	-0-	-38	-0-	34	1	455	3	N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	34	1	443	3	N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	35	1	444	3	N	-0-					-0-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	33	1	422	3	N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	28	1	352	3	N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	3	N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	N	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

10	403	N	214	-0-	-189	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	55	1	738	2	N	-0-					-0-
12	837	N	683	-0-	-154	-0-	46	1	637	2	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	41	1	592	2	N	-0-					-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	864	2	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

10	682	N	547	-0-	-135	-0-	154	1	393	3	Y	-0-					4
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	143	1	257	3	Y	2					6
							2	9									
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	148	1	283	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
01	558	N	358	-0-	-200	-0-	136	1	221	3	Y	1					3
							1	9									
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	111	1	171	3	Y	2					5
							2	9									
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	142	1	196	3	Y	-0-	3	1			2

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	3	N	-0-					-0-
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	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
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	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
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	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
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-
11	870	N	560	-0-	-310	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
12	930	N	683	-0-	-247	-0-	42	1	641	3	N	-0-					-0-
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	3	N	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	55	1	783	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	147	1	2418	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2224	-0-	-266	-0-	136	1	2088	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2262	-0-	-311	-0-	140	1	2122	3	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	161	1	2416	3	N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	145	1	2156	3	N	-0-					-0-
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	169	1	2414	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	51	1	831	3	N	-0-					-0-
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	52	1	802	3	N	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	53	1	801	3	N	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	54	1	813	3	N	-0-					-0-
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	46	1	685	3	N	-0-					-0-
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	54	1	769	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

10	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					2
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					2
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					2
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	290	3	Y	1					3
							1	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	15	1	258	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	79	1	918	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1110	N	912	-0-	-198	-0-	73	1	837	3	Y	2					3
							2	9									
12	1023	N	874	-0-	-149	-0-	69	1	804	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	75	1	819	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	840	N	737	-0-	-103	-0-	63	1	673	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	83	1	866	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

10	651	N	555	-0-	-96	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	29	1	394	2	N	-0-					-0-
12	558	N	265	-0-	-293	-0-	18	1	247	2	N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	63	1	923	2	N	-0-					-0-
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	63	1	892	2	N	-0-					-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	65	1	919	2	N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	929	2	N	-0-					-0-
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	54	1	828	2	N	-0-					-0-
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	53	1	887	2	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
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	28	1	740	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	23	1	598	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	806	N	454	-0-	-352	-0-	17	1	434	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	775	N	470	-0-	-305	-0-	17	1	451	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	17	1	394	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	17	1	387	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	96	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	89	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1180	-0-	-308	-0-	75	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1361	-0-	-11	-0-	83	1	1278	2	N	-0-					-0-
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	2	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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	24	1	345	2	N	-0-					-0-

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
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	37	1	601	3	N	-0-					-0-
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	37	1	571	3	N	-0-					-0-
12	682	N	567	-0-	-115	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	36	1	539	3	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	64	1	739	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	840	N	713	-0-	-127	-0-	57	1	654	3	Y	2					2
							2	9									
12	837	N	697	-0-	-140	-0-	55	1	640	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	806	N	681	-0-	-125	-0-	57	1	622	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	55	1	585	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	619	3	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

10	558	N	539	-0-	-19	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					1
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	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-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

10	434	N	399	-0-	-35	-0-	87	1	312	3	N	-0-					-0-
11	390	N	138	-0-	-252	-0-	28	1	110	3	N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	87	1	452	3	N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	87	1	386	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	3	N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	87	1	389	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	628	3	Y	1					3
							1	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	775	N	703	-0-	-72	-0-	69	1	631	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	75	1	635	3	Y	-0-					1
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	56	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
03	713	N	492	-0-	-221	-0-	14	1	476	3	Y	2	2	8			2
							2	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

10	341	N	263	-0-	-78	-0-	183	1	79	3	Y	1					2
							1	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	211	1	396	3	Y	-0-	1	1			1
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	187	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	172	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					1
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	12	1	35	3	Y	-0-					1

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

10	682	N	208	-0-	-474	-0-	21	1	186	3	Y	1					2
							1	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-	1	1			1
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

10	341	N	243	-0-	-98	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	16	1	240	2	N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

10	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	3	Y	-0-					1
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	59	1	665	3	Y	-0-					1
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	54	1	605	3	Y	-0-					1
01	775	N	537	-0-	-238	-0-	51	1	486	3	Y	-0-					1
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	54	1	585	3	Y	-0-					1
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	94	1	1048	3	Y	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	78	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	3	Y	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	58	1	594	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	6	1	68	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	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
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	50	1	735	2	N	-0-					-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	52	1	737	2	N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	2	N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	44	1	675	2	N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	43	1	727	2	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
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	71	1	707	3	N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	68	1	645	3	N	-0-					-0-
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	71	1	638	3	N	-0-					-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	71	1	599	3	N	-0-					-0-
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	64	1	557	3	N	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	71	1	566	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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	35	1	484	2	N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	35	1	488	2	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	30	1	432	2	N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 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
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-	1	7			1
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					1
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					1
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					1
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	440	-0-	-273	-0-	24	1	416	3	Y	-0-					6
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	20	1	318	3	Y	2					8
							2	9									
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	17	1	277	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	17	1	286	3	Y	1					4
							1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	2					6
							2	9									
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	4	1			2

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 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
10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	Y	-0-					8
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	48	1	753	3	Y	4					12
							4	9									
12	1023	X	819	-0-	-204	-0-	47	1	768	3	Y	4	10	1			6
							4	9									
01	1023	X	818	-0-	-205	-0-	47	1	768	3	Y	3					9
							3	9									
02	924	X	748	-0-	-176	-0-	41	1	701	3	Y	5					14
							6	9									
03	868	X	836	-0-	-32	-0-	47	1	786	3	Y	3	10	1			7
							3	9									

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 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
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					5
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	3					8
							3	9									
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	30	1	497	3	Y	2					6
							2	9									
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	25	1	430	3	Y	3					9
							3	9									
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	28	1	479	3	Y	1	6	1			4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	486	-0-	-41	-0-	49	1	436	3	Y	1					3
							1	9									
11	900	X	7	-0-	-893	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	2	1			1
12	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	36	-0-	-460	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	594	3	Y	-0-					-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	653	3	Y	1					1
							1	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

10	279	X	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	246	-0-	-24	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

10	465	N	408	-0-	-57	-0-	119	1	289	3	N	-0-					2
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	113	1	271	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	118	1	285	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	127	1	340	3	N	1					1
							1	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	110	1	291	3	N	-0-					1
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	96	1	319	3	N	1					2
							1	9									

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

10	589	X	362	-0-	-227	-0-	36	1	325	3	Y	1					2
							1	9									
11	450	X	430	-0-	-20	-0-	41	1	389	3	Y	-0-	1	1			1
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	396	3	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					1
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	11	1	386	3	Y	1					2
							1	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	29	1	386	2	N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	28	1	381	2	N	-0-					-0-
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	31	1	422	2	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	24	1	371	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	2					3
							2	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	3					3
							3	9									
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	3	5	1			1
							3	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
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	88	1	790	3	Y	1					4
							1	9									
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	90	1	848	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	96	1	875	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	99	1	838	3	Y	1					2
							1	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	80	1	745	3	Y	-0-					2
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	23	1	809	3	Y	1					3
							1	9									

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
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	81	1	1185	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	76	1	1088	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	546	-0-	-725	-0-	36	1	510	2	N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	N	-0-					-0-
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	158	1	581	3	Y	1					4
							1	9									
11	870	N	694	-0-	-176	-0-	148	1	546	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	N	635	-0-	-109	-0-	146	1	486	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	744	N	253	-0-	-491	-0-	110	1	143	3	Y	-0-					1
02	644	N	220	-0-	-424	-0-	97	1	123	3	Y	-0-					1
03	620	N	233	-0-	-387	-0-	97	1	136	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	34	1	459	2	N	-0-					-0-
12	651	N	471	-0-	-180	-0-	32	1	439	2	N	-0-					-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	2	N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	26	1	379	2	N	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	N	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

10	558	N	552	-0-	-6	-0-	42	1	510	2	N	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
12	558	N	355	-0-	-203	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-
01	558	N	310	-0-	-248	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
02	448	N	220	-0-	-228	-0-	14	1	206	2	N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	N	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	87	1	1761	3	Y	-0-					9
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	3	Y	-0-					9
12	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	85	1	1476	3	Y	-0-					9
01	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	84	1	1416	3	Y	3					12
							3	9									
02	1512	N	1268	-0-	-244	-0-	70	1	1198	3	Y	-0-	11	1			1
03	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	82	1	1339	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	Y	1					1
							1	9									
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	453	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	553	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

10	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			Y	-0-					4
11	390	N	140	-0-	-250	-0-	140	3			Y	-0-					4
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			Y	-0-					4
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-					4
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					4
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

10	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	86	1	1409	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	87	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	90	1	1362	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	91	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	83	1	1227	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	94	1	1339	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	121	1	639	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	119	1	636	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	121	1	614	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	121	1	722	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	114	1	615	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	124	1	621	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

10	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	2	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	N	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	30	1	560	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	30	1	546	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	26	1	507	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	29	1	494	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	32	1	530	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	18	1	276	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	283	2	Y	1					2
							1	9									
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	261	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	13	1	216	2	Y	2					2
							2	9									
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	249	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	29	1	616	3	N	-0-					-0-
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
02	616	N	510	-0-	-106	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	29	1	607	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					1
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	24	1	382	2	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	20	1	330	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	22	1	369	2	Y	-0-	1	1			-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
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					1
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	Y	-0-					1
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					1
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	235	1	2502	3	Y	38	24	1			38
							42	9									
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	171	1	1900	3	Y	16	40	1			14
							18	9									
12	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	121	1	1853	3	Y	17					31
							19	9									
01	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	35	1	1806	3	Y	10					41
							11	9									
02	2520	X	1625	-0-	-895	-0-	32	1	1582	3	Y	10	30	1	2	8	19
							11	9									
03	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	36	1	1673	3	Y	16	27	1			8
							18	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-

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
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	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
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	44	1	629	2	N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	44	1	628	2	N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	N	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	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
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	N	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	41	1	583	2	N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	N	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	36	1	604	2	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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	122	1	649	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	118	1	615	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	121	1	615	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	122	1	685	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	111	1	555	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	121	1	562	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

10	992	N	945	-0-	-47	-0-	51	1	894	3	N	-0-					-0-
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	45	1	784	3	N	-0-					-0-
12	992	N	739	-0-	-253	-0-	42	1	697	3	N	-0-					-0-
01	930	N	701	-0-	-229	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
02	784	N	611	-0-	-173	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	35	1	618	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

10	744	N	563	-0-	-181	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	3	N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	3	N	-0-					-0-
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
03	713	N	510	-0-	-203	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	69	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	60	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	68	1	1121	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	987	-0-	-315	-0-	56	1	931	3	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1132	3	N	-0-					-0-
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

10	496	N	472	-0-	-24	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	739	3	N	-0-					-0-
01	868	N	683	-0-	-185	-0-	39	1	644	3	N	-0-					-0-
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	34	1	608	3	N	-0-					-0-
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	37	1	658	3	N	-0-					-0-

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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	403	-0-	-167	-0-	32	1	370	3	Y	1					1
							1	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	32	1	348	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	29	1	307	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	348	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	21	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	19	1	200	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	Y	1					2
							1	9									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	Y	-0-	1	1			1
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	28	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	75	1	639	3	Y	1					1
							1	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	601	3	Y	-0-					1
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	103	1	154	3	N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	101	1	152	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	104	1	150	3	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	104	1	149	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	95	1	152	3	N	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	105	1	172	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	Y	-0-	1	1			3
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	1					4
							1	9									
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	15	1	240	3	Y	-0-	1	1			3
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	15	1	244	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	420	N	193	-0-	-227	-0-	11	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	31	1	530	3	Y	1					5
							1	9									
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	34	1	531	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	35	1	564	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	Y	2					3
							2	9									

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	536	3	N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	51	1	496	3	N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	49	1	491	3	N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	50	1	502	3	N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	42	1	454	3	N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	54	1	949	3	N	-0-			-0-
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	51	1	889	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	55	1	908	3	N	-0-			-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	54	1	898	3	N	-0-			-0-
02	868	N	736	-0-	-132	-0-	39	1	697	3	N	-0-			-0-
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	47	1	842	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

10	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-			-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	3			N	-0-			-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

10	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-			-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-			-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	3			N	-0-			-0-
03	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-			-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	26	1	405	3	N	-0-			-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	25	1	376	3	N	-0-			-0-
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	24	1	352	3	N	-0-			-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	22	1	327	3	N	-0-			-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	24	1	343	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

10	558	N	529	-0-	-29	-0-	30	1	499	3	N	-0-			-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	29	1	445	3	N	-0-			-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	32	1	487	3	N	-0-			-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	N	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-			-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 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
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	26	1	441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	1					2
							1	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					2
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					2
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					2
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	13	1	225	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	87	1	290	3	Y	-0-					3
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	84	1	277	3	Y	-0-					3
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	87	1	281	3	Y	-0-					3
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	87	1	279	3	Y	-0-					3
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	79	1	244	3	Y	-0-					3
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	87	1	245	3	Y	-0-					3

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	94	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	93	1	1250	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	81	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	79	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	67	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	74	1	1079	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	75	1	1090	2	N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	71	1	1012	2	N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	72	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	72	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	955	2	N	-0-					-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	161	-0-	-139	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

10	1798	X	1407	-0-	-391	-0-	61	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1267	-0-	-473	-0-	60	1	1207	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1230	-0-	-568	-0-	58	1	1172	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	59	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1073	-0-	-103	-0-	53	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	55	1	1100	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	75	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	110	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	105	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	88	1	138	3	Y	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	106	1	165	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

10	651	N	613	-0-	-38	-0-	43	1	570	3	N	-0-					-0-
11	630	N	485	-0-	-145	-0-	34	1	451	3	N	-0-					-0-
12	620	N	54	-0-	-566	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	620	N	368	-0-	-252	-0-	27	1	341	3	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

10	434	N	412	-0-	-22	-0-	29	1	383	3	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	29	1	610	3	N	-0-					-0-
11	660	N	403	-0-	-257	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	N	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	34	1	697	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	N	1					1
							1	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	1					2
							1	9									
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	1	2	1			1
							1	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					1
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					1
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	N	1					2
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 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
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 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
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	61	1	1001	2	Y	1					3
							1	9									
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	57	1	960	2	Y	-0-	2	1			1
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	59	1	974	2	Y	-0-					1
01	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	61	1	959	2	Y	-0-					1
02	952	N	927	-0-	-25	-0-	53	1	873	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					2
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	209	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	Y	-0-	1	1			1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	902	-0-	-208	-0-	44	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	818	-0-	-298	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	47	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	Y	-0-					-0-
*03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	45	1	975	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	2	N	-0-					-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	N	-0-					-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	45	1	668	2	N	-0-					-0-
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	39	1	593	2	N	-0-					-0-
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	38	1	634	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					1
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	11	1	171	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	1					1
						1	9									

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

10	1643 X	1162	-0-	-481	-0-	68	1	1086	2	Y	7	9	1			3
						8	9									
11	1440 X	1310	-0-	-130	-0-	78	1	1224	2	Y	7	6	1			4
						8	9									
12	1271 X	908	-0-	-363	-0-	54	1	851	2	Y	3					7
						3	9									
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	972	2	Y	4	10	1			1
						4	9									
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	959	2	Y	6					7
						7	9									
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	7	11	1			3
						8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	24	1	493	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

10	341	N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	20	1	291	2	N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

10	1953	X	1860	-0-	-93	-0-	109	1	1739	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
11	1590	X	1210	-0-	-380	-0-	72	1	1131	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
12	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	69	1	1086	2	Y	5					8
							6	9									
01	1860	N	1137	-0-	-723	-0-	66	1	1067	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	57	1	930	2	Y	6					7
							7	9									
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	59	1	1057	2	Y	5	10	1			2
							6	9									

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	N	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	63	1	891	2	N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	68	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	63	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	N	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	692	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	38	1	603	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	41	1	644	2	Y	3					5
							3	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	3					4
							3	9									
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

10	589	N	11	-0-	-578	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	187	-0-	-383	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

10	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	151	1	2500	2	Y	1					7
							1	9									
11	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	158	1	2653	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	160	1	2653	2	Y	-0-					3
01	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	162	1	2570	2	Y	-0-					3
02	2632	X	2392	-0-	-240	-0-	138	1	2252	2	Y	2					5
							2	9									
03	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	151	1	2525	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	119	1	1005	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	112	1	948	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	113	1	926	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	106	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	98	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	105	1	878	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

10	465	N	410	-0-	-55	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					4
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	23	1	379	2	Y	-0-					4
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					4
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					4
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	19	1	315	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					4

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

10	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	644	N	469	-0-	-175	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

10	310	N	198	-0-	-112	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	69	1	989	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
02	980	N	285	-0-	-695	-0-	17	1	268	2	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	333	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	36	1	529	2	N	-0-					-0-
02	504	N	93	-0-	-411	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	N	-0-					-0-
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	63	1	847	2	N	-0-					-0-
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	60	1	834	2	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	2	N	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	51	1	733	2	N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	54	1	789	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1625	-0-	-115	-0-	77	1	1548	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	80	1	1621	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	82	1	1597	3	N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	76	1	1446	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	79	1	1569	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

10	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	720	N	250	-0-	-470	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	899	N	637	-0-	-262	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

10	775	N	472	-0-	-303	-0-	20	1	452	3	N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	34	1	694	3	N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	34	1	656	3	N	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 11S RRCID -> 211163 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3622 - 4798

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

10	403	N	373	-0-	-30	-0-	117	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	114	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	121	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	108	1	240	3	Y	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	119	1	269	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-

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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					1
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	399	-0-	-221	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	134	1	424	3	Y	1					3
							1	9									
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	120	1	338	3	Y	-0-	2	1			1
12	651	N	481	-0-	-170	-0-	126	1	353	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	136	1	419	3	Y	-0-					1
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	118	1	367	3	Y	-0-					1
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	100	1	462	3	Y	1					2
							1	9									

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	403	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	394	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

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
10	961	N	621	-0-	-340	-0-	40	1	581	2	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	34	1	518	2	N	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	35	1	582	2	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
10	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	103	1	1832	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	99	1	1738	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	107	1	1753	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	106	1	1750	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	88	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	92	1	1640	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	496	3	N	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	84	1	464	3	N	-0-					-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	87	1	490	3	N	-0-					-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	87	1	438	3	N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	79	1	417	3	N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	87	1	400	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	119	1	229	3	Y	1					2
							1	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	116	1	240	3	Y	-0-	1	1			1
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	99	1	190	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	121	1	238	3	Y	1					1
							1	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	109	1	236	3	Y	-0-					1
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	100	1	234	3	Y	-0-					1

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
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	203	3	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	12	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	7	1	98	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
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	2	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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					5
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					5
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					5
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					5
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	27	1	441	2	Y	-0-					5
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					5

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
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	402	3	Y	1					2
							1	9									
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	40	1	373	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	527	N	281	-0-	-246	-0-	28	1	253	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	34	1	286	3	Y	1					1
							1	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					1
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	48	1	735	3	N	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	49	1	741	3	N	-0-					-0-
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	46	1	690	3	N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

10	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	197	3	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	14	1	188	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	41	-0-	-331	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	Y	-0-					1
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	29	1	406	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	32	1	423	3	Y	1					1
							1	9									
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	30	1	398	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	25	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	93	1	377	3	N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	90	1	353	3	N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	93	1	364	3	N	-0-					-0-
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	93	1	314	3	N	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	84	1	320	3	N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	93	1	341	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	17	1	223	3	Y	1					1
							1	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	683	3	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	744	3	N	-0-					-0-
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	52	1	596	3	N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	60	1	637	3	N	-0-					-0-
03	806	N	741	-0-	-65	-0-	67	1	662	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									

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
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	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
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	606	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					4
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					4
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					4
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					4
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					4
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					4

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

10	496	N	486	-0-	-10	-0-	37	1	449	2	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	33	1	451	2	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	30	1	439	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					1
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	23	1	314	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	24	1	323	3	Y	1					1
						1	9									
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	23	1	300	3	Y	1					1
						1	9									

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	56	1	1804	3	Y	-0-					-0-
11	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	48	1	1630	3	Y	-0-					-0-
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	50	1	1815	3	Y	-0-					-0-
01	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	40	1	1797	3	Y	-0-					-0-
02	1568 N	1567	-0-	-1	-0-	34	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	38	1	1724	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1055	-0-	-9	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

10	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	76	1	1017	3	N	-0-					-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	999	3	N	-0-					-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	75	1	962	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	849	-0-	-159	-0-	63	1	786	3	N	-0-					-0-
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	74	1	1027	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					1
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	28	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	394	3	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	29	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	23	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	232	1	1391	3	N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	216	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	289	1	1990	3	N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	289	1	2004	3	N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	175	1	1122	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	824	-0-	-1470	-0-	135	1	689	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

10	806	N	767	-0-	-39	-0-	54	1	712	3	Y	1					2
							1	9									
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	50	1	691	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	53	1	714	3	Y	1					1
							1	9									
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	52	1	695	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	43	1	621	3	Y	1					1
							1	9									
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	51	1	667	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

10	589	N	140	-0-	-449	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	3	N	-0-					-0-
11	720	N	470	-0-	-250	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	31	1	659	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	806	N	516	-0-	-290	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	563	-0-	-119	-0-	114	1	449	3	N	-0-					-0-
11	660	N	404	-0-	-256	-0-	104	1	300	3	N	-0-					-0-
12	682	N	231	-0-	-451	-0-	96	1	135	3	N	-0-					-0-
01	558	N	386	-0-	-172	-0-	103	1	283	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	122	1	650	3	N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	129	1	602	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CANYON RANCH 114 WELL #: 12 S RRCID -> 211996 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4688 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	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
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	73	1	1197	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	76	1	1172	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	80	1	1209	3	N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	81	1	1208	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	73	1	1093	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	83	1	1190	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
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1665	3	Y	1					4
							1	9									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	116	1	1597	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
12	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	120	1	1607	3	Y	4	2	8			3
							4	9									
01	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	116	1	1540	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	94	1	1342	3	Y	5	4	8			2
							6	9									
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	112	1	1477	3	Y	4	2	8			4
							4	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

10	372	N	257	-0-	-115	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

10	837	N	818	-0-	-19	-0-	87	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	81	1	686	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	82	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	645	-0-	-161	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	60	1	489	3	Y	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	55	55	8			-0-
							61	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

10	372	N	334	-0-	-38	-0-	23	1	311	3	N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

10	682	N	673	-0-	-9	-0-	43	1	630	2	N	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	41	1	585	2	N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	42	1	600	2	N	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	41	1	604	2	N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	35	1	540	2	N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	35	1	592	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	138	1	423	3	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	190	1	338	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	481	-0-	-573	-0-	193	1	288	3	N	-0-					-0-
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	181	1	266	3	N	-0-					-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	175	1	257	3	N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	193	1	268	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-

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
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					1
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	29	1	394	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	30	1	400	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	28	1	373	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	27	1	355	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	39	1	344	3	Y	1					2
							1	9									
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	35	1	331	3	Y	-0-	1	1			1
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	35	1	322	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	37	1	315	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	28	1	258	3	Y	-0-					1
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	8	1	273	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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					1
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	1					1
							1	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	825	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	138	1	1977	3	Y	2					2
							2	9									
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	546	3	Y	1					3
							1	9									

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
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	2	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	23	1	332	2	N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

10	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	N	-0-				-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-				-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-				-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-				-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	13	1	193	2	N	-0-				-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	N	-0-				-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

10	403	N	359	-0-	-44	-0-	25	1	334	3	N	-0-				-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	26	1	345	3	N	-0-				-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	N	-0-				-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	27	1	339	3	N	-0-				-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-				-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	24	1	331	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	57	1	942	3	N	-0-				-0-
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	58	1	899	3	N	-0-				-0-
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	60	1	903	3	N	-0-				-0-
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	59	1	886	3	N	-0-				-0-
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	53	1	791	3	N	-0-				-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	61	1	867	3	N	-0-				-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

10	899	N	839	-0-	-60	-0-	54	1	785	2	N	-0-				-0-
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	51	1	722	2	N	-0-				-0-
12	837	N	734	-0-	-103	-0-	48	1	686	2	N	-0-				-0-
01	837	N	704	-0-	-133	-0-	45	1	659	2	N	-0-				-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	38	1	587	2	N	-0-				-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	37	1	620	2	N	-0-				-0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	Y	-0-				-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	46	1	373	2	Y	-0-				-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	51	1	398	2	Y	-0-				-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	51	1	404	2	Y	-0-				-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	Y	-0-				-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	Y	-0-				-0-

HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	52	1	406	2	Y	-0-				-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	48	1	385	2	Y	-0-				-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	52	1	407	2	Y	-0-				-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	54	1	429	2	Y	-0-				-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	2	Y	-0-				-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2356 X	2150	-0-	-206	-0-	124	1	2026	3	N	-0-					-0-
11	2220 X	2032	-0-	-188	-0-	124	1	1908	3	N	-0-					-0-
12	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	128	1	1939	3	N	-0-					-0-
01	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	128	1	1917	3	N	-0-					-0-
02	1904 N	1805	-0-	-99	-0-	114	1	1691	3	N	-0-					-0-
03	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	133	1	1895	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

10	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	103	1	1697	3	N	-0-					-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1587	3	N	-0-					-0-
12	1829 N	1692	-0-	-137	-0-	105	1	1587	3	N	-0-					-0-
01	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	107	1	1605	3	N	-0-					-0-
02	1568 N	1557	-0-	-11	-0-	98	1	1459	3	N	-0-					-0-
03	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	109	1	1555	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

10	1395 X	1163	-0-	-232	-0-	67	1	1096	3	N	-0-					-0-
11	1350 X	105	-0-	-1245	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
12	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	97	1	1464	3	N	-0-					-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	97	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	84	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	91	1	1292	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

10	217 N	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	83	1	1081	3	Y	1					3
							1	9									
11	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	73	1	1014	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	71	1	952	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
01	1178	N	932	-0-	-246	-0-	65	1	866	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	835	-0-	-173	-0-	54	1	780	3	Y	1					1
							1	9									
03	1023	N	936	-0-	-87	-0-	66	1	869	3	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	74	1	964	3	Y	1					3
							1	9									
11	1050	N	684	-0-	-366	-0-	46	1	638	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	1054	N	703	-0-	-351	-0-	49	1	653	3	Y	1					1
							1	9									
01	1054	N	744	-0-	-310	-0-	52	1	690	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	614	3	Y	1					1
							1	9									
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	870	3	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

10	651	N	333	-0-	-318	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					1
11	630	N	260	-0-	-370	-0-	18	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	18	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

10	744	N	726	-0-	-18	-0-	51	1	674	3	N	1					2
							1	9									
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	38	1	524	3	N	-0-	2	1			-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	45	1	604	3	N	1					1
							1	9									
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	45	1	596	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	N	1					1
							1	9									
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	45	1	587	3	N	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	25	1	328	3	N	-0-					1
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	22	1	303	3	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	23	1	310	3	N	1					1
							1	9									
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	3	N	-0-	1	1			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	N	1					1
							1	9									

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

10	465	N	463	-0-	-2	-0-	30	1	433	2	N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	30	1	424	2	N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	29	1	428	2	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

10	713	N	648	-0-	-65	-0-	46	1	601	3	Y	1					2
							1	9									
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	41	1	572	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	44	1	596	3	Y	1					1
							1	9									
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	35	1	469	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	31	1	451	3	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	46	1	600	3	Y	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

10	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	229	1	3051	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	222	1	2927	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	240	1	3054	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	232	1	2960	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2219	-0-	-749	-0-	164	1	2055	3	N	-0-					-0-
*03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	242	1	3338	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	51	1	829	3	N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	3	N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	934	3	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	908	3	N	-0-					-0-
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	57	1	843	3	N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	61	1	876	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

10	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	103	1	1688	3	N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1689	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	104	1	1578	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	105	1	1572	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	104	1	1541	3	N	-0-					-0-
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	118	1	1687	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	N	-0-					-0-
11	720	N	186	-0-	-534	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
12	744	N	412	-0-	-332	-0-	26	1	386	3	N	-0-					-0-
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	N	-0-					-0-

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

10	868	N	732	-0-	-136	-0-	83	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	678	-0-	-102	-0-	75	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	79	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	78	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	68	1	541	2	Y	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	81	1	656	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

10	1178	N	976	-0-	-202	-0-	52	1	924	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	43	1	754	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	852	-0-	-295	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	53	1	874	3	N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	3	N	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1048	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

10	465	N	429	-0-	-36	-0-	23	1	406	3	N	-0-					-0-
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	94	1	1256	3	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	3	N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1140	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	90	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1005	-0-	-171	-0-	74	1	931	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	80	1	1101	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

10	682	N	626	-0-	-56	-0-	44	1	582	3	N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	42	1	558	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	45	1	567	3	N	-0-					-0-
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	42	1	538	3	N	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	33	1	407	3	N	-0-					-0-
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	27	1	374	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

10	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

10	403	N	393	-0-	-10	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	18	1	321	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

10	372	N	359	-0-	-13	-0-	148	1	211	3	N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	144	1	211	3	N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	143	1	192	3	N	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	141	1	165	3	N	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	112	1	177	3	N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	132	1	173	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	49	1	826	3	N	-0-					-0-
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	50	1	778	3	N	-0-					-0-
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	49	1	733	3	N	-0-					-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	48	1	790	3	N	-0-					-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	41	1	685	3	N	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	801	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	7			1
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1

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
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	39	1	507	3	Y	-0-					1
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	35	1	487	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	38	1	504	3	Y	1					1
							1	9									
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	36	1	477	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	29	1	411	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	34	1	453	3	Y	-0-					1

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
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
01	589	N	384	-0-	-205	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	N	-0-					-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	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
10	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	74	1	988	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	71	1	931	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	75	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	76	1	963	3	N	-0-					-0-
02	924	N	774	-0-	-150	-0-	57	1	717	3	N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	3	N	-0-					-0-

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
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	57	1	937	3	N	-0-					-0-
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	58	1	893	3	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	973	3	N	-0-					-0-
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	60	1	895	3	N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	56	1	830	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	63	1	904	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	35	1	571	3	N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	N	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	30	1	427	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	3	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	3	N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	65	1	971	3	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	71	1	1057	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	73	1	1043	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

10	496	N	454	-0-	-42	-0-	29	1	424	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	30	1	417	3	N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
01	465	N	84	-0-	-381	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	29	1	413	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

10	620	N	608	-0-	-12	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	40	1	604	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

10	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	196	1	326	2	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	190	1	301	2	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	196	1	310	2	N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	196	1	327	2	N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	176	1	289	2	N	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	192	1	306	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 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
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	54	1	948	3	N	-0-					-0-
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	51	1	897	3	N	-0-					-0-
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	56	1	923	3	N	-0-					-0-
01	992	N	925	-0-	-67	-0-	53	1	872	3	N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	3	N	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	49	1	867	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	921	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	56	1	855	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	57	1	857	3	N	-0-					-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	52	1	776	3	N	-0-					-0-
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	48	1	721	3	N	-0-					-0-
03	899	N	345	-0-	-554	-0-	23	1	322	3	N	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

10	620	N	266	-0-	-354	-0-	90	1	176	3	Y	-0-					2
11	450	N	191	-0-	-259	-0-	80	1	110	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	341	N	138	-0-	-203	-0-	77	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	110	1	333	3	Y	1					1
							1	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	106	1	389	3	Y	-0-					1
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	75	1	155	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	1					1
							1	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	20	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	19	1	251	3	Y	1					1
							1	9									

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

10	806	N	681	-0-	-125	-0-	39	1	642	3	N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	3	N	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	50	1	763	3	N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	3	N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	52	1	744	3	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	146	1	1138	2	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	148	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	150	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	132	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	145	1	1168	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	74	1	970	3	Y	-0-					2
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	928	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	964	-0-	-121	-0-	67	1	895	3	Y	2					2
							2	9									
01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	60	1	798	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	57	1	819	3	Y	1					1
							1	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	892	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	775	X	709	-0-	-66	-0-	228	1	480	3	Y	1					4
							1	9									
11	750	X	365	-0-	-385	-0-	187	1	178	3	Y	-0-	3	1			1
12	868	X	377	-0-	-491	-0-	194	1	182	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	208	1	287	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	173	1	146	3	Y	-0-					1
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	178	1	148	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	211	1	612	3	N	-0-					-0-
11	810	N	714	-0-	-96	-0-	202	1	512	3	N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	212	1	570	3	N	-0-					-0-
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	214	1	593	3	N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	196	1	582	3	N	-0-					-0-
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	205	1	437	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					1
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	111	3	Y	1					1
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	88	1	1282	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	81	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	83	1	1180	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	83	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	696	-0-	-575	-0-	39	1	657	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	3	Y	-0-					2
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	42	1	396	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	44	1	401	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					1
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					1
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	11	1	389	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	63	1	1110	3	N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	1162	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	70	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1047	-0-	-101	-0-	56	1	991	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	62	1	1103	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

10	682	N	649	-0-	-33	-0-	35	1	614	3	N	-0-					-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	32	1	556	3	N	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	30	1	529	3	N	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	33	1	577	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	238	3	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

10	837	N	748	-0-	-89	-0-	53	1	694	3	Y	1					2
							1	9									
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	49	1	680	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	837	N	626	-0-	-211	-0-	43	1	582	3	Y	1					1
							1	9									
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	46	1	615	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	38	1	539	3	Y	1					1
							1	9									
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	618	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	31	1	400	3	Y	-0-					1
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	573	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	471	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	22	1	321	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	589	N	420	-0-	-169	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

10	744	N	264	-0-	-480	-0-	45	1	219	3	N	-0-					-0-
11	360	N	171	-0-	-189	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	83	1	402	3	N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	64	1	270	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

10	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	16	1	243	2	N	-0-					-0-
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	31	1	457	2	N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	27	1	407	2	N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

10	434	N	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
12	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	3	-0-	-249	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

10	837	X	794	-0-	-43	-0-	87	1	707	3	Y	-0-	2	7			5
11	780	X	757	-0-	-23	-0-	84	1	673	3	Y	-0-					5
12	806	X	773	-0-	-33	-0-	87	1	686	3	Y	-0-					5
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	87	1	675	3	Y	-0-					5
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	79	1	593	3	Y	-0-					5
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	87	1	601	3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	23	1	307	3	N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	22	1	288	3	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	3	N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

10	899	N	855	-0-	-44	-0-	46	1	809	3	N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	43	1	749	3	N	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	48	1	785	3	N	-0-					-0-
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	46	1	754	3	N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	38	1	680	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	42	1	743	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	140	1	830	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	137	1	867	3	N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	145	1	917	3	N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	145	1	867	3	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	130	1	861	3	N	-0-					-0-
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	143	1	911	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

10	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	119	1	1733	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	113	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	118	1	1678	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	114	1	1689	2	N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	99	1	1518	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	98	1	1634	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

10	310	N	290	-0-	-20	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	2	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	843	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	30	1	393	3	N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	25	1	313	3	N	-0-					-0-
01	434	N	97	-0-	-337	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
02	364	N	188	-0-	-176	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	68	1	887	3	Y	1					2
							1	9									
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	61	1	836	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	870	3	Y	2					2
							2	9									
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	61	1	814	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	49	1	709	3	Y	1					1
							1	9									
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	58	1	768	3	Y	1					2
							1	9									

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	50	1	814	3	N	-0-					-0-
11	840	N	770	-0-	-70	-0-	47	1	723	3	N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	52	1	788	3	N	-0-					-0-
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	51	1	762	3	N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	54	1	767	3	N	-0-					-0-

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
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	62	1	227	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	61	1	227	3	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	62	1	237	3	N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	58	1	215	3	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	63	1	215	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	154	1	601	3	Y	1					4
							1	9									
11	930	X	705	-0-	-225	-0-	144	1	561	3	Y	-0-	3	1			1
12	961	X	600	-0-	-361	-0-	137	1	461	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	159	1	610	3	Y	-0-					1
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	130	1	481	3	Y	1					2
							1	9									
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	100	1	448	3	Y	-0-					2

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

10	744	N	358	-0-	-386	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
11	540	N	333	-0-	-207	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

10	1302	X	1124	-0-	-178	-0-	60	1	1064	3	N	-0-					-0-
11	1230	X	1077	-0-	-153	-0-	58	1	1019	3	N	-0-					-0-
12	1240	X	1084	-0-	-156	-0-	62	1	1022	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	60	1	991	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	50	1	884	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	53	1	948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

10	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	74	1	975	3	Y	1					3
							1	9									
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	68	1	934	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	71	1	949	3	Y	2					2
							2	9									
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	68	1	905	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	51	1	734	3	Y	1					1
							1	9									
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	56	1	742	3	Y	1					2
							1	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	20	1	300	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	19	1	326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

10	465	N	207	-0-	-258	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
12	279	N	110	-0-	-169	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
01	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	946	2	N	-0-					-0-
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	60	1	851	2	N	-0-					-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	64	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	60	1	885	2	N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	49	1	745	2	N	-0-					-0-
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	48	1	809	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

10	837	N	804	-0-	-33	-0-	43	1	761	3	N	-0-					-0-
11	810	N	688	-0-	-122	-0-	37	1	651	3	N	-0-					-0-
12	837	N	594	-0-	-243	-0-	34	1	560	3	N	-0-					-0-
01	806	N	540	-0-	-266	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
02	644	N	466	-0-	-178	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	69	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	62	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	61	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	52	1	801	2	N	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	52	1	868	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

10	558	N	529	-0-	-29	-0-	34	1	495	2	N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	33	1	466	2	N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	33	1	474	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	28	1	430	2	N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

10	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

10	713	N	440	-0-	-273	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	24	1	335	3	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	3	N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	644	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	1					1
							1	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	135	-0-	-175	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	11	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

10	279	N	131	-0-	-148	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	2	N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	806	N	630	-0-	-176	-0-	40	1	590	2	N	-0-					-0-
02	700	N	548	-0-	-152	-0-	33	1	512	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	34	1	563	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
12	403	N	143	-0-	-260	-0-	6	1	136	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 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
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	N	-0-					-0-
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	26	1	453	3	N	-0-					-0-
12	682	N	525	-0-	-157	-0-	30	1	495	3	N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 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
10	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 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
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	49	-0-	-281	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	162	1	492	3	N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	155	1	421	3	N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	159	1	403	3	N	-0-					-0-
01	651	N	470	-0-	-181	-0-	142	1	328	3	N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	200	1	1452	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	192	1	1208	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

10	403	N	378	-0-	-25	-0-	109	1	269	3	N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	106	1	244	3	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	109	1	246	3	N	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	109	1	236	3	N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	96	1	211	3	N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	106	1	261	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	83	1	1467	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	80	1	1404	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	86	1	1420	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	84	1	1392	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	66	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	75	1	1329	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

10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	126	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	119	1	1694	2	N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	121	1	1727	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	118	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	95	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	102	1	1716	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

10	837	N	738	-0-	-99	-0-	39	1	699	3	N	-0-					-0-
11	840	N	672	-0-	-168	-0-	36	1	636	3	N	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	41	1	685	3	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	37	1	660	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

10	620	N	567	-0-	-53	-0-	30	1	537	3	N	-0-					-0-
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	26	1	451	3	N	-0-					-0-
12	620	N	450	-0-	-170	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	24	1	396	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	N	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

10	744	N	715	-0-	-29	-0-	46	1	669	2	N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	45	1	637	2	N	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	47	1	663	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	45	1	663	2	N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	105	1	1726	3	N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1611	3	N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	107	1	1617	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	110	1	1644	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	98	1	1461	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	113	1	1620	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

10	310	N	45	-0-	-265	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	240	N	34	-0-	-206	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

10	930	N	869	-0-	-61	-0-	92	1	777	3	N	-0-					-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	90	1	800	3	N	-0-					-0-
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	92	1	783	3	N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	92	1	783	3	N	-0-					-0-
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	84	1	694	3	N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	92	1	770	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

10	775	N	772	-0-	-3	-0-	41	1	731	3	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	710	3	N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	3	N	-0-					-0-
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	42	1	701	3	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	35	1	629	3	N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

10	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	40	1	598	3	N	-0-					-0-
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	34	1	503	3	N	-0-					-0-
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

10	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	100	1	1645	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	97	1	1487	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	100	1	1515	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	102	1	1525	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	93	1	1389	3	N	-0-					-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	107	1	1530	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	46	1	815	3	N	-0-					-0-
11	870 N	726	-0-	-144	-0-	39	1	687	3	N	-0-					-0-
12	868 N	611	-0-	-257	-0-	35	1	576	3	N	-0-					-0-
01	868 N	610	-0-	-258	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	33	1	590	3	N	-0-					-0-
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	954	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

10	496 N	467	-0-	-29	-0-	33	1	434	3	N	-0-					-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	31	1	412	3	N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	32	1	409	3	N	-0-					-0-
02	420 N	331	-0-	-89	-0-	25	1	306	3	N	-0-					-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	30	1	413	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

10	1054 N	906	-0-	-148	-0-	52	1	854	3	N	-0-					-0-
11	930 N	510	-0-	-420	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
12	961 N	239	-0-	-722	-0-	15	1	223	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	899 N	661	-0-	-238	-0-	43	1	618	3	N	-0-					-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	101	1	1351	3	N	-0-					-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	94	1	1241	3	N	-0-					-0-
12	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	96	1	1220	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	94	1	1200	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	1067	-0-	-193	-0-	79	1	988	3	N	-0-					-0-
*03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
11	780	N	586	-0-	-194	-0-	32	1	554	3	N	-0-					-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	42	1	697	3	N	-0-					-0-
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	29	1	517	3	N	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	35	1	625	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	6	1	90	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 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
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	221	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 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
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	32	1	569	3	N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	30	1	531	3	N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	33	1	535	3	N	-0-					-0-
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	516	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	47	1	827	3	N	-0-					-0-
11	900	N	794	-0-	-106	-0-	43	1	751	3	N	-0-					-0-
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	47	1	775	3	N	-0-					-0-
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	43	1	708	3	N	-0-					-0-
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	39	1	692	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 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
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	527	N	353	-0-	-174	-0-	25	1	328	3	Y	-0-					1
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	24	1	336	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	26	1	344	3	Y	1					1
							1	9									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	24	1	322	3	Y	1					1
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

10	403	N	92	-0-	-311	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	3	N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	72	1	1181	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	3	N	-0-					-0-
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

10	775	N	755	-0-	-20	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
11	720	N	463	-0-	-257	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
01	744	N	340	-0-	-404	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-
02	420	N	268	-0-	-152	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	3	N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					1
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					1
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					1
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	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
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	54	1	953	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	741	-0-	-279	-0-	40	1	701	3	N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	3	N	-0-					-0-
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	56	1	928	3	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	911	-0-	-205	-0-	49	1	862	3	N	-0-					-0-

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
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	51	1	834	3	N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	51	1	788	3	N	-0-					-0-
12	930	N	757	-0-	-173	-0-	47	1	710	3	N	-0-					-0-
01	899	N	637	-0-	-262	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
02	784	N	584	-0-	-200	-0-	37	1	547	3	N	-0-					-0-
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	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
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	44	1	774	3	N	-0-					-0-
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	36	1	634	3	N	-0-					-0-
12	837	N	621	-0-	-216	-0-	36	1	585	3	N	-0-					-0-
01	806	N	495	-0-	-311	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	50	1	732	2	N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	763	2	N	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	49	1	692	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	36	1	557	2	N	-0-					-0-
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	36	1	599	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 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
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	29	1	517	3	N	-0-					-0-
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	26	1	453	3	N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	3	N	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 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
10	868	N	755	-0-	-113	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	3	N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	908	3	N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	39	1	699	3	N	-0-					-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 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
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

10	558	N	531	-0-	-27	-0-	28	1	503	3	N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	23	1	408	3	N	-0-					-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	24	1	419	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	53	1	936	3	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	N	-0-					-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	56	1	915	3	N	-0-					-0-
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	45	1	745	3	N	-0-					-0-
02	924	N	604	-0-	-320	-0-	32	1	572	3	N	-0-					-0-
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	48	1	859	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

10	961	N	907	-0-	-54	-0-	58	1	849	2	N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	765	2	N	-0-					-0-
12	930	N	810	-0-	-120	-0-	53	1	757	2	N	-0-					-0-
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	51	1	750	2	N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	44	1	679	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

10	992	N	838	-0-	-154	-0-	45	1	793	3	N	-0-					-0-
11	930	N	257	-0-	-673	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	42	-0-	-795	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	54	1	957	3	N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	3	N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	3	N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1	996	3	N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	N	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	65	1	1144	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	64	1	1127	3	N	-0-					-0-
12	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	73	1	1203	3	N	-0-					-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	3	N	-0-					-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	3	N	-0-					-0-
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	N	-0-					-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-					-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-					-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	3	N	-0-					-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	1162	3	N	-0-					-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	N	-0-					-0-
01	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	68	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	1092 N	1060	-0-	-32	-0-	56	1	1004	3	N	-0-					-0-
03	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	61	1	1083	3	N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 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
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	35	1	613	3	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	N	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	36	1	586	3	N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	31	1	619	3	N	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	30	1	603	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	31	1	597	3	N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	86	1	1422	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	980	-0-	-490	-0-	60	1	920	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	92	1	1396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	91	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	68	1	1373	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	60	1	873	2	N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	55	1	777	2	N	-0-					-0-
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	56	1	803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	930	N	819	-0-	-111	-0-	52	1	767	2	N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	38	1	640	2	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	93	1	130	3	Y	-0-					1
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	92	1	131	3	Y	-0-					1
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	95	1	140	3	Y	-0-					1
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	95	1	139	3	Y	-0-					1
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	83	1	126	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	96	1	143	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	77	1	1028	3	N	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	3	N	-0-			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	80	1	1014	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	983	-0-	-53	-0-	73	1	910	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	76	1	1055	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	N	229	-0-	-143	-0-	16	1	213	3	N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-			-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	3	N	-0-			-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	14	1	171	3	N	-0-			-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	N	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	N	-0-			-0-
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	31	1	510	3	N	-0-			-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	519	3	N	-0-			-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	25	1	451	3	N	-0-			-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	491	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	29	1	512	3	N	-0-			-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	28	1	485	3	N	-0-			-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	32	1	520	3	N	-0-			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-			-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	26	1	459	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	3	N	-0-			-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	22	1	379	3	N	-0-			-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	23	1	379	3	N	-0-			-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	22	1	366	3	N	-0-			-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	19	1	332	3	N	-0-			-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	20	1	359	3	N	-0-			-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	154	1	1203	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	128	1	1029	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	142	1	1114	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	145	1	1144	2	Y	-0-			-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	124	1	990	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	961	N	371	-0-	-590	-0-	42	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	374	-0-	-556	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	250	-0-	-215	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	242	-0-	-130	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	24	1	189	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	19	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	17	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	Y	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

10	124	N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

10	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	439	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	48	1	630	3	N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	51	1	648	3	N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	50	1	631	3	N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	40	1	499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	386	-0-	-327	-0-	26	1	360	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

10	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					-0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
11	450	N	270	-0-	-180	-0-	19	1	251	3	N	-0-					-0-
12	465	N	247	-0-	-218	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
01	403	N	232	-0-	-171	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

10	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	Y	1					2
							1	9									
11	630	N	499	-0-	-131	-0-	34	1	465	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	43	1	580	3	Y	1					1
							1	9									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	41	1	545	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	21	1	298	3	Y	1					1
							1	9									
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	449	X	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	43	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	35	1	283	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	105	1	203	3	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	100	1	159	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	102	1	149	3	N	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	102	1	132	3	N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	87	1	110	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	96	1	124	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	122	1	337	3	N	-0-					-0-
11	570	N	269	-0-	-301	-0-	71	1	198	3	N	-0-					-0-
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	107	1	315	3	N	-0-					-0-
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	113	1	265	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	100	1	232	3	N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	111	1	258	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	3	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	N	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	41	1	437	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	156	1	608	3	N	-0-					-0-
11	990	N	554	-0-	-436	-0-	131	1	423	3	N	-0-					-0-
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	142	1	491	3	N	-0-					-0-
01	775	N	587	-0-	-188	-0-	138	1	449	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	123	1	422	3	N	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	146	1	562	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

10	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

10	744	N	735	-0-	-9	-0-	124	1	611	3	N	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	120	1	553	3	N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	125	1	570	3	N	-0-					-0-
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	126	1	552	3	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	106	1	498	3	N	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	117	1	604	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	57	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	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
10	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	197	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	202	1	3103	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	205	1	3104	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	212	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3065	-0-	-127	-0-	193	1	2872	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	221	1	3160	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	21	1	368	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
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	35	1	617	3	N	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	33	1	577	3	N	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	34	1	567	3	N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	29	1	516	3	N	-0-					-0-
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	30	1	524	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
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-	2	7			6
11	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			Y	-0-					6
12	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	3			Y	-0-					6
01	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			Y	-0-					6
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	182	3			Y	-0-					6
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	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
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	3	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	3	N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	N	-0-					-0-
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	33	1	582	3	N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	33	1	590	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	N	-0-					-0-
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	37	1	653	3	N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	3	N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	3	N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-
03	682	N	271	-0-	-411	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

10	682	N	653	-0-	-29	-0-	38	1	615	3	N	-0-					-0-
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	35	1	534	3	N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	N	-0-					-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	39	1	550	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

10	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
11	210	N	37	-0-	-173	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	827	3	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	843	-0-	-180	-0-	61	1	782	3	N	-0-					-0-
01	1023	X	798	-0-	-225	-0-	58	1	740	3	N	-0-					-0-
02	924	X	604	-0-	-320	-0-	45	1	559	3	N	-0-					-0-
03	899	X	791	-0-	-108	-0-	53	1	738	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

10	186	N	129	-0-	-57	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

10	465	N	442	-0-	-23	-0-	25	1	417	3	N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	398	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	84	1	1107	3	Y	1					3
							1	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1184	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	78	1	1039	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1120	N	885	-0-	-235	-0-	58	1	825	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	1240	N	319	-0-	-921	-0-	22	1	296	3	Y	1					2
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

10	1891	X	1656	-0-	-235	-0-	188	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1557	-0-	-273	-0-	172	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1618	-0-	-273	-0-	183	1	1435	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	180	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	155	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	176	1	1418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

10	651	N	524	-0-	-127	-0-	30	1	494	3	N	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

10	310	N	180	-0-	-130	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	68	1	861	3	N	-0-					-0-
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	65	1	789	3	N	-0-					-0-
12	992	N	878	-0-	-114	-0-	69	1	809	3	N	-0-					-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	70	1	807	3	N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	64	1	682	3	N	-0-					-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	71	1	708	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									

CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	74	1	949	3	N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	879	3	N	-0-					-0-
12	930	N	846	-0-	-84	-0-	66	1	780	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	78	1	897	3	N	-0-					-0-
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	72	1	759	3	N	-0-					-0-
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	71	1	701	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	37	1	533	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	2	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	33	1	556	2	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	33	1	483	2	N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	32	1	452	2	N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	32	1	451	2	N	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	32	1	470	2	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	439	-0-	-243	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					1
11	630	N	340	-0-	-290	-0-	23	1	316	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	558	N	305	-0-	-253	-0-	21	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	21	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	Y	1					1
							1	9									
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	727	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	68	1	1205	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	64	1	1127	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	70	1	1155	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	70	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	58	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	64	1	1139	3	N	-0-					-0-

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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	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
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	3	N	-0-					-0-
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	42	1	726	3	N	-0-					-0-
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	42	1	696	3	N	-0-					-0-
01	837	N	756	-0-	-81	-0-	43	1	713	3	N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	36	1	648	3	N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	39	1	687	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
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	98	1	1249	3	N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	102	1	1250	3	N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	111	1	1303	3	N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	110	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	91	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	98	1	975	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	153	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	133	1	1070	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	138	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	138	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	114	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	127	1	1025	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

10	868 N	823	-0-	-45	-0-	146	1	677	3	N	-0-					-0-
11	840 N	794	-0-	-46	-0-	143	1	651	3	N	-0-					-0-
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	149	1	658	3	N	-0-					-0-
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	145	1	599	3	N	-0-					-0-
02	728 N	632	-0-	-96	-0-	131	1	501	3	N	-0-					-0-
03	806 N	636	-0-	-170	-0-	143	1	493	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

10	496 N	252	-0-	-244	-0-	94	1	158	3	N	-0-	1	1			-0-
11	330 N	69	-0-	-261	-0-	12	1	56	3	N	1					1
						1	9									
12	217 N	82	-0-	-135	-0-	9	1	73	3	N	-0-					1
01	248 N	96	-0-	-152	-0-	17	1	79	3	N	-0-					1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

10	806 N	795	-0-	-11	-0-	43	1	752	3	N	-0-					-0-
11	780 N	741	-0-	-39	-0-	40	1	701	3	N	-0-					-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	43	1	705	3	N	-0-					-0-
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	42	1	702	3	N	-0-					-0-
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	39	1	698	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

10	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	128	1	1708	3	N	-0-					-0-
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	127	1	1676	3	N	-0-					-0-
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1690	3	N	-0-					-0-
01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	127	1	1623	3	N	-0-					-0-
02	1680 N	1253	-0-	-427	-0-	93	1	1160	3	N	-0-					-0-
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	133	1	1834	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	89	1	300	3	N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	85	1	259	3	N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	88	1	267	3	N	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	90	1	269	3	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	76	1	227	3	N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	85	1	280	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	25	1	420	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
10	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	181	1	869	3	N	5	8	1			2
							6	9									
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	176	1	853	3	N	3					5
							3	9									
12	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	186	1	818	3	N	-0-					5
01	1054	N	920	-0-	-134	-0-	170	1	748	3	N	2					7
							2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	171	1	917	3	N	4	7	1	2	8	2
							4	9									
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	178	1	850	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	135	1	706	3	N	-0-					-0-
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	130	1	617	3	N	-0-					-0-
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	133	1	622	3	N	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	134	1	596	3	N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	113	1	529	3	N	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	124	1	633	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

10	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	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

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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

10	744	N	668	-0-	-76	-0-	126	1	542	3	N	-0-					-0-
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	122	1	492	3	N	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	126	1	501	3	N	-0-					-0-
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	126	1	480	3	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	108	1	427	3	N	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	118	1	511	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	N	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	43	1	661	3	N	-0-					-0-
12	775	N	540	-0-	-235	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
02	644	N	377	-0-	-267	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	753	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	134	1	721	3	N	-0-			-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	128	1	673	3	N	-0-			-0-
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	134	1	679	3	N	-0-			-0-
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	134	1	678	3	N	-0-			-0-
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	118	1	601	3	N	-0-			-0-
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	129	1	644	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

10	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	77	1	1269	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	63	1	972	3	N	-0-			-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	82	1	1238	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	82	1	1224	3	N	-0-			-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	82	1	1172	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

10	961	N	939	-0-	-22	-0-	50	1	889	3	N	-0-			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	N	-0-			-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	3	N	-0-			-0-
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	50	1	831	3	N	-0-			-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	3	N	-0-			-0-
03	930	N	768	-0-	-162	-0-	41	1	727	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

10	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-

FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	-0-			-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	-0-			-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	35	1	533	3	N	-0-			-0-
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	34	1	475	3	N	-0-			-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	31	1	414	3	N	-0-			-0-
03	558	N	66	-0-	-492	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					1
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	1					1
							1	9									
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
12	558	N	216	-0-	-342	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	N	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826

10	806	N	634	-0-	-172	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	39	1	686	3	N	-0-					-0-
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	43	1	704	3	N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	33	1	589	3	N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	35	1	622	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024

10	806	N	799	-0-	-7	-0-	45	1	753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	46	1	701	3	N	-0-					-0-
01	806	N	718	-0-	-88	-0-	47	1	671	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	34	1	681	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

10	1519	X	1513	-0-	-6	-0-	86	1	1426	2	Y	1					4
							1	9									
11	1620	X	1584	-0-	-36	-0-	89	1	1494	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	90	1	1497	2	Y	-0-					2
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1367	-0-	-117	-0-	79	1	1287	2	Y	1					3
							1	9									
03	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	82	1	1376	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	89	1	1467	2	Y	1					4
							1	9									
11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	84	1	1406	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	86	1	1429	2	Y	-0-					2
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	89	1	1405	2	Y	-0-					2
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	75	1	1232	2	Y	1					3
							1	9									
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	83	1	1396	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	570	N	59	-0-	-511	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

10	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					1
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	16	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804

10	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	211	1	782	3	N	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	204	1	734	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	211	1	777	3	N	-0-					-0-
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	211	1	736	3	N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	190	1	666	3	N	-0-					-0-
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	211	1	731	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	236	1	428	3	N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	229	1	383	3	N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	236	1	394	3	N	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	237	1	382	3	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	209	1	344	3	N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	232	1	428	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	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

10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	82	1	1364	3	N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	3	N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	91	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	65	1	1163	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	57	1	1157	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	144	1	916	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	143	1	943	3	Y	3					5
							3	9									
12	1240	X	998	-0-	-242	-0-	148	1	850	3	Y	-0-					5
01	1054	N	900	-0-	-154	-0-	123	1	774	3	Y	3					8
							3	9									
02	1008	N	770	-0-	-238	-0-	120	1	650	3	Y	-0-	7	1			1
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	132	1	727	3	Y	1					2
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

10	1302	N	711	-0-	-591	-0-	37	1	670	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	941	3	Y	2					4
							2	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	947	3	Y	1					5
							1	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	3	Y	4	1	8			8
							4	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	988	3	Y	4	8	1	2	8	2
							4	9									
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	3	Y	7	7	8			2
							8	9									

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	9	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	8	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	Y	1					2
							1	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-	1	1			1
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	Y	-0-					1
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	40	1	636	2	Y	-0-					1
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					1
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	39	1	646	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	75	1	1027	3	N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	72	1	992	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	75	1	1004	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	64	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	65	1	931	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	11	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	10	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	N	-0-					-0-
11	747	X	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694	3	N	-0-					-0-
12	586	X	586	-0-	-0-	-0-	43	1	543	3	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	-0-					-0-
02	700	N	373	-0-	-327	-0-	28	1	345	3	N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	37	1	514	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	104	-0-	-256	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

10	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	249	1	3245	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2995	-0-	-635	-0-	242	1	2753	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	243	1	3253	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	192	1	3056	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	185	1	2739	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	180	1	3066	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	806	N	276	-0-	-530	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	930	N	433	-0-	-497	-0-	433	3			N	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1183	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	88	1	1565	3	Y	5					8
							6	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	86	1	1311	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	3	Y	4					12
							4	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	923	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	3	Y	4	4	8			2
							4	9									

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	N	-0-					-0-
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	49	1	747	3	N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	53	1	753	3	N	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	37	1	673	3	N	-0-					-0-
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	239	-0-	-133	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

10	434	N	414	-0-	-20	-0-	20	1	385	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	357	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	18	1	342	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	18	1	332	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	333	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	50	1	884	3	N	-0-					-0-
11	930	N	698	-0-	-232	-0-	38	1	660	3	N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	51	1	840	3	N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	3	N	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	47	1	830	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	3	N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	29	1	480	3	N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	24	1	463	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 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
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	151	1	1288	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	143	1	1154	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	146	1	1123	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	153	1	1212	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	133	1	1019	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	149	1	1127	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					1
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	1					2
							1	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-	1	1			1
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	72	1	1181	2	Y	1					3
							1	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	63	1	1063	2	Y	-0-	2	1			1
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	65	1	1070	2	Y	-0-					1
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	66	1	1041	2	Y	-0-					1
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	56	1	922	2	Y	1					2
							1	9									
03	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	58	1	968	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

10	372	N	317	-0-	-55	-0-	15	1	300	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	14	1	270	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	14	1	265	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 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
10	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	110	1	1441	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	114	1	1293	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	108	1	1452	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	69	1	1106	3	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	91	1	1546	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	3	N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	52	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	54	1	1039	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	962	-0-	-102	-0-	48	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	982	-0-	-103	-0-	47	1	935	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
11	330	N	97	-0-	-233	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
12	403	N	108	-0-	-295	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

10	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	218	1	2181	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	1702	-0-	-788	-0-	151	1	1551	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	1974	-0-	-537	-0-	165	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2021	-0-	-552	-0-	54	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2151	-0-	-117	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	150	1	1502	2	Y	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	145	1	1481	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	132	1	1440	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	42	1	1524	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1484	-0-	-28	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	83	1	205	3	N	-0-					-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	80	1	184	3	N	-0-					-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	83	1	184	3	N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	85	1	198	3	N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	74	1	180	3	N	-0-					-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	81	1	203	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-					-0-
11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	620 N	236	-0-	-384	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
02	560 N	171	-0-	-389	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

10	806 N	785	-0-	-21	-0-	34	1	751	3	N	-0-					-0-
11	780 N	635	-0-	-145	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
12	806 N	661	-0-	-145	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	38	1	728	3	N	-0-					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	-0-					-0-
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

10	589 N	575	-0-	-14	-0-	41	1	534	3	N	-0-					1
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	36	1	503	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	27	1	364	3	N	1					1
						1	9									
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	38	1	506	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	1					1
						1	9									
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	N	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

10	961 N	700	-0-	-261	-0-	119	1	575	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	126	1	696	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	138	1	856	3	Y	4	6	1			1
						4	9									
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	139	1	842	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	122	1	705	3	Y	5	3	1			2
						6	9									
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	136	1	779	3	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	710	-0-	-220	-0-	31	1	679	3	N	-0-					-0-
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
12	775	N	672	-0-	-103	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	3	N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	3	N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

10	558	N	529	-0-	-29	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
01	527	N	396	-0-	-131	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

10	527	N	514	-0-	-13	-0-	33	1	481	2	N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	32	1	453	2	N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	27	1	415	2	N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

10	651	N	640	-0-	-11	-0-	117	1	523	3	N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	112	1	481	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	115	1	497	3	N	-0-					-0-
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	116	1	485	3	N	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	106	1	437	3	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	119	1	485	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	113	1	372	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	109	1	355	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	112	1	351	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	111	1	357	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	102	1	311	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	113	1	335	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	119	1	1961	2	Y	1					5
							1	9									
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	119	1	1996	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	120	1	1983	2	Y	-0-					2
01	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	122	1	1935	2	Y	-0-					2
02	1988	N	1800	-0-	-188	-0-	103	1	1694	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
03	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	111	1	1864	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

10	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	1					1
							1	9									
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	189	1	302	3	N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	182	1	295	3	N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	187	1	265	3	N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	187	1	265	3	N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	163	1	242	3	N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	187	1	260	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

10	248	N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	3	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	596	-0-	-551	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	-0-					-0-
03	837	N	214	-0-	-623	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 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
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	94	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	90	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	92	1	137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	86	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	84	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	93	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 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
10	837	N	631	-0-	-206	-0-	118	1	509	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	780	N	532	-0-	-248	-0-	111	1	418	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	114	1	407	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	116	1	414	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	104	1	366	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	113	1	353	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 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
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	75	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	72	1	96	3	Y	-0-					1
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	72	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	72	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	67	1	79	3	Y	1					1
							1	9									
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	72	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924

10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	3	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	63	1	1028	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	63	1	966	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	64	1	967	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	65	1	966	3	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	935	3	N	-0-					-0-
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	70	1	1002	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

10	1581	X	1493	-0-	-88	-0-	86	1	1407	3	N	-0-					-0-
11	1500	X	1456	-0-	-44	-0-	89	1	1367	3	N	-0-					-0-
12	1519	X	1443	-0-	-76	-0-	89	1	1354	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	91	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	83	1	1241	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	84	1	1202	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	41	1	1073	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	38	1	1015	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	40	1	1032	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	38	1	1007	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	40	1	930	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	1085	N	618	-0-	-467	-0-	26	1	589	3	Y	3	8	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	59	1	1546	3	Y	10	14	1			7
							11	9									
11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	47	1	1250	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
12	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	49	1	1267	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
01	1891	X	1378	-0-	-513	-0-	50	1	1320	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
02	1680	X	1264	-0-	-416	-0-	51	1	1203	3	Y	9	6	1			9
							10	9									
03	1612	X	1363	-0-	-249	-0-	57	1	1297	3	Y	8	12	1			5
							9	9									

KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

10	899	N	824	-0-	-75	-0-	53	1	769	3	Y	2					3
							2	9									
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	54	1	750	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	58	1	805	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	Y	1					3
							1	9									
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	53	1	684	3	Y	-0-					3
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	57	1	713	3	Y	1					4
							1	9									

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

10	248	N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	19	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	485	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	15	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

10	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	103	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	96	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	85	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	791	-0-	-356	-0-	21	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	646	-0-	-362	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	517	-0-	-506	-0-	517	2			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
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	82	1	1223	3	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	893	-0-	-161	-0-	60	1	832	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1302	N	572	-0-	-730	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	49	1	694	3	N	-0-					-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	147	1	250	3	N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	141	1	202	3	N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	146	1	212	3	N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	147	1	206	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	126	1	191	3	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	143	1	224	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	58	1	712	2	N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	698	2	N	-0-					-0-
12	775	N	549	-0-	-226	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
01	775	N	391	-0-	-384	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	883	2	N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	1237	2	Y	1					3
							1	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	69	1	1159	2	Y	-0-	2	1			1
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	-0-					1
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	74	1	1171	2	Y	-0-					1
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	61	1	999	2	Y	1					2
							1	9									
03	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	65	1	1094	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	124	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	119	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	106	1	1155	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	36	1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	51	1	762	3	N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	50	1	690	3	N	-0-					-0-
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	49	1	675	3	N	-0-					-0-
01	806	N	632	-0-	-174	-0-	44	1	588	3	N	-0-					-0-
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	40	1	560	3	N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	41	1	589	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	N	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

10	744	N	703	-0-	-41	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	44	1	604	3	N	-0-					-0-
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	43	1	595	3	N	-0-					-0-
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	44	1	595	3	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	38	1	534	3	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	38	1	541	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

10	558	N	546	-0-	-12	-0-	50	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	43	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	219	1	2873	3	Y	2					7
							2	9									
11	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	193	1	2660	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
12	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	197	1	2638	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
01	3472	X	2697	-0-	-775	-0-	188	1	2502	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
02	2968	X	2261	-0-	-707	-0-	147	1	2112	3	Y	2					3
							2	9									
03	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	169	1	2226	3	Y	3					6
							3	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	72	1	949	3	Y	-0-					2
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	66	1	907	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	70	1	939	3	Y	2					2
							2	9									
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	67	1	891	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	55	1	792	3	Y	1					1
							1	9									
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	66	1	875	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					1
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	1					1
							1	9									
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	266	-0-	-199	-0-	19	1	246	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	40	1	543	3	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

10	496	N	265	-0-	-231	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
11	420	N	65	-0-	-355	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

10	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	150	1	3335	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	159	1	3198	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	159	1	3216	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	160	1	3106	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2976	-0-	-272	-0-	148	1	2828	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2563	-0-	-909	-0-	122	1	2441	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	327	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	231	1	1176	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	94	1	636	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	98	1	648	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	100	1	656	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	89	1	591	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	93	1	525	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

10	496	N	412	-0-	-84	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
03	682	N	252	-0-	-430	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

10	868	N	606	-0-	-262	-0-	31	1	571	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	840	N	640	-0-	-200	-0-	33	1	603	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	899	N	279	-0-	-620	-0-	14	1	263	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	13	1	257	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	32	1	549	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

10	465	N	454	-0-	-11	-0-	16	1	435	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	15	1	406	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	16	1	406	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	15	1	396	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	15	1	362	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	18	1	407	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	11	1	213	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	211	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	615	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	28	1	744	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1052	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
01	775	N	7	-0-	-768	-0-	7	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	1064	N	21	-0-	-1043	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					3
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	97	3	Y	1					4
							1	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					4
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					4
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	2	2	8			4
							2	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1					1
							1	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	3	Y	-0-					2
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	50	1	465	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	475	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	Y	-0-					1
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	44	1	408	3	Y	-0-					1
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	13	1	440	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	44	1	1169	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
12	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	46	1	1213	3	Y	9	8	1	1	8	8
							10	9									
01	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	40	1	1045	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
02	1148	N	1007	-0-	-141	-0-	41	1	957	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	50	1	1129	3	Y	8	10	1			5
							9	9									

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
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	36	1	661	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	34	1	629	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	33	1	611	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	713	N	322	-0-	-391	-0-	16	1	305	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	21	1	369	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	31	1	520	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	97	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	91	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	23	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	174	1	837	3	Y	1					1
							1	9									
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	117	1	820	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	33	1	539	2	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	32	1	531	2	Y	-0-	1	1			1
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					1
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					1
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					1
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	33	1	546	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	56	1	932	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	679	-0-	-341	-0-	42	1	637	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	773	-0-	-250	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-
01	992	N	736	-0-	-256	-0-	48	1	688	3	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	36	1	721	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	74	1	1187	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	118	1	1853	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	2	Y	7					13
							8	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	Y	8					10
							9	9									
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	95	1	1686	2	Y	10	16	1			4
							11	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

10	1240	N	418	-0-	-822	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					2
11	1170	N	303	-0-	-867	-0-	20	1	283	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	930	N	564	-0-	-366	-0-	39	1	524	3	Y	1					1
							1	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	566	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	Y	1					1
							1	9									
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	610	3	Y	1					2
							1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1447	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1609	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	62	1	814	3	Y	1					2
							1	9									
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	56	1	778	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	60	1	801	3	Y	1					1
							1	9									
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	57	1	755	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	784	N	603	-0-	-181	-0-	39	1	561	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	868	N	492	-0-	-376	-0-	35	1	456	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

10	899	N	884	-0-	-15	-0-	56	1	828	3	N	-0-					-0-
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	56	1	766	3	N	-0-					-0-
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	56	1	775	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	899	N	809	-0-	-90	-0-	56	1	753	3	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	51	1	716	3	N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	53	1	759	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

10	372	N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	81	1	726	3	N	1					4
							1	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	94	1	884	3	N	-0-	3	1			1
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	140	1	1284	3	N	5	4	1			2
							6	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	954	3	N	1					3
							1	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	105	1	980	3	N	-0-					3
03	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	32	1	1102	3	N	2					5
							2	9									

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	3	Y	4					4
							4	9									
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	61	1	851	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	733	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1209	N	734	-0-	-475	-0-	48	1	685	3	Y	1					3
							1	9									
02	868	N	608	-0-	-260	-0-	44	1	564	3	Y	-0-					3
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	49	1	611	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 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
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	718	3	Y	3					3
							3	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	718	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53	1	736	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	743	3	Y	1					3
							1	9									
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	51	1	655	3	Y	-0-					3
03	806	N	749	-0-	-57	-0-	55	1	693	3	Y	1					4
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 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
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	80	1	1167	3	Y	4					5
							4	9									
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	77	1	1078	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1302	N	973	-0-	-329	-0-	65	1	904	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
01	1240	N	786	-0-	-454	-0-	52	1	733	3	Y	1					3
							1	9									
02	1092	N	566	-0-	-526	-0-	41	1	525	3	Y	-0-					3
03	961	N	597	-0-	-364	-0-	44	1	552	3	Y	1					4
							1	9									

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	24	1	424	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	Y	1					2
							1	9									
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	29	1	446	3	Y	1					3
							1	9									
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	20	1	389	3	Y	1					4
							1	9									
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	21	1	367	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	44	1	541	2	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	38	1	520	2	N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	34	1	504	2	N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	43	1	308	3	N	-0-					-0-
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	88	1	643	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	109	1	444	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	104	1	392	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	106	1	369	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	108	1	374	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	97	1	349	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	106	1	337	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	17	1	342	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	16	1	314	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	13	1	252	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	16	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	15	1	283	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	1					1
							1	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	85	1	934	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	906	-0-	-148	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	22	1	297	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	-0-					-0-

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
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	121	3	Y	1					1
							1	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	22	1	392	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	1					2
							1	9									
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	26	1	399	3	Y	-0-					2
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	16	1	319	3	Y	1					3
							1	9									
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	19	1	332	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 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
10	868	N	491	-0-	-377	-0-	25	1	463	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
11	900	N	564	-0-	-336	-0-	29	1	532	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	54	1	985	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	74	1	1233	3	Y	9	12	1			5
							10	9									

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 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
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	28	1	521	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	26	1	482	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	27	1	494	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	25	1	491	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	25	1	434	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	29	1	480	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	60	1	876	3	Y	3					4
							3	9									
11	1020	N	845	-0-	-175	-0-	56	1	785	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	1054	N	809	-0-	-245	-0-	54	1	751	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	938	3	Y	1					3
							1	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	73	1	949	3	Y	-0-					3
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	3	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	33	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	36	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	-0-					-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	99	1	325	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	95	1	283	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	97	1	273	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	99	1	313	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	91	1	281	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	100	1	291	3	Y	2	3	1			1
						2	9									

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 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
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-	1	7			4
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					4
12	589 N	296	-0-	-293	-0-	296	3			Y	-0-					4
01	620 N	246	-0-	-374	-0-	246	3			Y	-0-					4
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					4
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					4

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	13	1	260	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	13	1	251	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	252	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	12	1	216	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	13	1	244	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 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
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	34	1	626	3	Y	4	5	1			3
						4	9									
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	33	1	610	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
12	682 N	537	-0-	-145	-0-	28	1	506	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
01	651 N	468	-0-	-183	-0-	23	1	443	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	25	1	431	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	Y	4	5	1			2
						4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	273	1	1260	3	Y	2					6
							2	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	247	1	1120	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	238	1	969	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1550	N	899	-0-	-651	-0-	213	1	685	3	Y	1					2
							1	9									
02	1288	N	625	-0-	-663	-0-	168	1	456	3	Y	1					3
							1	9									
03	1209	N	948	-0-	-261	-0-	147	1	799	3	Y	2	1	8			4
							2	9									

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	194	1	553	3	Y	1					4
							1	9									
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	229	1	946	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	239	1	974	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	229	1	822	3	Y	1					2
							1	9									
02	1092	N	624	-0-	-468	-0-	168	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
03	1209	N	549	-0-	-660	-0-	140	1	409	3	Y	-0-					3

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

10	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	60	1	969	3	Y	3					7
							3	9									
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	57	1	888	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	68	1	958	3	Y	5					6
							6	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	960	3	Y	3					9
							3	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	885	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	63	1	913	3	Y	4					5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	55	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	58	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	54	1	718	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	43	1	689	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	41	1	608	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	41	1	692	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

10	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	105	1	1686	2	Y	11	17	1			5
							12	9									
11	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	97	1	1527	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
12	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	107	1	1692	2	Y	7					12
							8	9									
01	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	96	1	1567	2	Y	5	16	1			1
							6	9									
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	83	1	1371	2	Y	9					10
							10	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	102	1	1811	2	Y	10	16	1			4
							11	9									

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

10	651	N	629	-0-	-22	-0-	57	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	53	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	50	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	15	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

10	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	132	1	1955	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	131	1	1791	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	131	1	1810	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	137	1	1847	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1761	-0-	-31	-0-	117	1	1643	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	124	1	1771	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

10	713	X	666	-0-	-47	-0-	47	1	618	3	Y	1					2
							1	9									
11	690	X	620	-0-	-70	-0-	42	1	578	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	713	X	626	-0-	-87	-0-	43	1	582	3	Y	1					1
							1	9									
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	39	1	527	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	27	1	387	3	Y	1					1
							1	9									
03	620	N	384	-0-	-236	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 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
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	25	1	348	3	N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	26	1	348	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-

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
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	60	1	995	2	Y	1					3
							1	9									
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	57	1	958	2	Y	-0-	2	1			1
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					1
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	60	1	946	2	Y	-0-					1
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	52	1	845	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	3	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	39	1	539	3	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	34	1	481	3	N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	36	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	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
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	35	1	395	3	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	26	1	308	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	292	-0-	-266	-0-	24	1	267	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	251	-0-	-141	-0-	21	1	229	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	21	1	221	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
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	26	1	249	3	N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	105	1	64	3	N	-0-					-0-
11	210	N	64	-0-	-146	-0-	18	1	46	3	N	-0-					-0-
12	217	N	72	-0-	-145	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	105	3	147	9	Y	134	190	1			54
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-					54
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					54
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			Y	-0-					54
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					54
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					54

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
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

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
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	48	1	712	3	N	-0-					-0-
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	46	1	638	3	N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	47	1	648	3	N	-0-					-0-
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	49	1	655	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	43	1	599	3	N	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	653	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	31	1	437	3	N	-0-					-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	32	1	461	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

10	930 N	928	-0-	-2	-0-	53	1	875	2	Y	-0-					2
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	51	1	862	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-					1
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					1
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	46	1	761	2	Y	1					2
						1	9									
03	961 N	905	-0-	-56	-0-	51	1	853	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	2	N	1					3
						1	9									
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	N	-0-	2	1			1
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	N	-0-					1
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-					1
02	868 N	800	-0-	-68	-0-	46	1	753	2	N	1					2
						1	9									
03	961 N	953	-0-	-8	-0-	54	1	898	2	N	1	2	1			1
						1	9									

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
11	600 N	404	-0-	-196	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
01	651 N	288	-0-	-363	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
02	364 N	229	-0-	-135	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

10	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	49	1	1091	3	N	-0-					-0-
11	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	55	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	56	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	3	N	-0-					-0-
02	1092 N	1040	-0-	-52	-0-	52	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	55	1	1092	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1426	N	951	-0-	-475	-0-	51	1	900	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	721	-0-	-329	-0-	39	1	682	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	584	-0-	-470	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
01	961	N	854	-0-	-107	-0-	49	1	805	3	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	3	N	-0-					-0-
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	908	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
10	2542	N	1803	-0-	-739	-0-	181	1	1620	3	N	2					11
							2	9									
11	2190	N	1579	-0-	-611	-0-	152	1	1426	3	N	1	8	1			4
							1	9									
12	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	208	1	1907	3	N	6	8	1			2
							7	9									
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	198	1	1685	3	N	2					4
							2	9									
02	1484	N	1402	-0-	-82	-0-	136	1	1265	3	N	1					5
							1	9									
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	3	N	2					7
							2	9									

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
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	24	1	492	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	450	3	N	3	4	1			1
							3	9									
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	110	1	413	3	N	1					2
							1	9									
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	117	1	365	3	N	1					3
							1	9									
01	558	N	421	-0-	-137	-0-	100	1	321	3	N	-0-					3
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	101	1	302	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	113	1	366	3	N	-0-					1

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	133	-0-	-518	-0-	44	1	88	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	360	N	126	-0-	-234	-0-	38	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	74	-0-	-329	-0-	13	1	60	3	Y	1					1
							1	9									
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	27	1	66	3	Y	-0-					1
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1	283	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	15	1	271	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	280	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	277	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	13	1	249	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	276	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	766	3	Y	2					5
							2	9									
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	44	1	680	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	53	1	746	3	Y	4					5
							4	9									
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	52	1	714	3	Y	2					7
							2	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	710	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	49	1	711	3	Y	3					4
							3	9									

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
10	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	119	1	1955	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	136	1	2093	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	129	1	1958	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1665	-0-	-412	-0-	104	1	1561	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1488	-0-	-584	-0-	94	1	1394	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	129	1	1848	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	24	1	485	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	434	N	86	-0-	-348	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	527	N	55	-0-	-472	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	51	-0-	-453	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	68	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	21	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	177	1	428	3	N	-0-					-0-
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	167	1	375	3	N	-0-					-0-
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	162	1	298	3	N	-0-					-0-
01	620	N	433	-0-	-187	-0-	159	1	274	3	N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	145	1	280	3	N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	157	1	267	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1					2
							1	9									
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	1	1			1
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					1
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					1
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	19	1	353	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	18	1	343	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	18	1	341	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	482	-0-	-386	-0-	24	1	448	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
11	660	N	504	-0-	-156	-0-	25	1	468	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	24	1	455	3	Y	7	8	1	1	8	5
							8	9									
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	23	1	444	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	20	1	379	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	22	1	388	3	Y	7	7	1			7
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	303	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	12	1	215	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	350	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	52	1	603	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	49	1	562	3	Y	2					2
							2	9									
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	50	1	579	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	50	1	549	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	541	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	572	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									

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
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	79	1	708	3	N	1					4
							1	9									
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	65	1	608	3	N	-0-	3	1			1
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	79	1	727	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	81	1	686	3	N	1					2
							1	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	66	1	618	3	N	-0-					2
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	19	1	672	3	N	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	130	1	571	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	125	1	512	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	126	1	452	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	713	N	490	-0-	-223	-0-	123	1	365	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	588	N	416	-0-	-172	-0-	111	1	303	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	122	1	305	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

10	775	N	718	-0-	-57	-0-	72	1	645	3	N	1					4
							1	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	77	1	725	3	N	-0-	3	1			1
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	81	1	742	3	N	4	3	1	1	8	1
							4	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	660	3	N	1					2
							1	9									
02	756	N	530	-0-	-226	-0-	51	1	479	3	N	-0-					2
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	19	1	660	3	N	1					3
							1	9									

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

10	961	N	747	-0-	-214	-0-	127	1	617	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	750	N	633	-0-	-117	-0-	116	1	515	3	Y	2					3
							2	9									
12	868	N	552	-0-	-316	-0-	121	1	431	3	Y	-0-					3
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	119	1	566	3	Y	2					5
							2	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	121	1	655	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	120	1	503	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

10	6	N	-0-	-0-	-6	-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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	262	1	2440	3	Y	2					2
							2	9									
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	55	1	1902	3	Y	2					4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	57	1	920	3	Y	3					6
							3	9									
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	45	1	698	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
12	1023	N	757	-0-	-266	-0-	50	1	703	3	Y	4					5
							4	9									
01	992	N	653	-0-	-339	-0-	44	1	608	3	Y	1					6
							1	9									
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	43	1	601	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3	Y	4					5
							4	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	3	N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	70	1	1063	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	66	1	981	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	62	1	925	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	73	1	1040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
01	589	N	292	-0-	-297	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	177	1	744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	171	1	654	3	N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	176	1	660	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	178	1	652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	153	1	610	3	N	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	165	1	662	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	86	1	1131	3	Y	1					3
							1	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	80	1	1111	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	86	1	1151	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
01	1209	N	830	-0-	-379	-0-	58	1	770	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	1120	N	856	-0-	-264	-0-	56	1	797	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	1240	N	176	-0-	-1064	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					1

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	87	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	77	1	1057	2	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	66	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	71	1	1034	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	888	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	3	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	797	3	N	-0-					-0-
01	930	N	803	-0-	-127	-0-	50	1	753	3	N	-0-					-0-
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	57	1	661	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	54	1	614	3	Y	2					2
							2	9									
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	53	1	619	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	55	1	610	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	48	1	513	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	53	1	554	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

10	682	N	644	-0-	-38	-0-	37	1	607	2	Y	-0-					2
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	34	1	579	2	Y	-0-	1	1			1
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					1
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					1
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					1
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	33	1	549	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

10	744	N	675	-0-	-69	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					2
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	36	1	603	2	Y	-0-	1	1			1
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					1
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	36	1	572	2	Y	-0-					1
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	Y	-0-					1
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	280	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	10	1	199	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	17	1	341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	68	1	1336	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	978	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	468	-0-	-342	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	45	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	32	1	548	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

10	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

10	589	N	325	-0-	-264	-0-	12	1	312	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	16	1	379	3	Y	6	2	1	2	8	3
							7	9									
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	108	1	398	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	105	1	380	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	108	1	379	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	106	1	375	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	98	1	330	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	109	1	372	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

10	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	775	N	526	-0-	-249	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

10	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	82	1	997	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	72	1	967	2	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	84	1	1163	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	72	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	62	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	67	1	986	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	93	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	89	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	86	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	29	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

10	682	N	169	-0-	-513	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
11	420	N	169	-0-	-251	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	77	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	84	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	64	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

10	868	N	845	-0-	-23	-0-	43	1	795	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	42	1	765	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	42	1	767	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	38	1	750	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	39	1	670	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	43	1	724	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

10	279	N	261	-0-	-18	-0-	18	1	242	3	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	206	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

10	1798	X	1274	-0-	-524	-0-	55	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1024	-0-	-716	-0-	48	1	976	3	N	-0-					-0-
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	3	N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1697	3	N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	79	1	1575	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	29	1	579	3	N	-0-					-0-
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	28	1	570	3	N	-0-					-0-
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	71	1	370	3	N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	68	1	347	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	368	3	N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	68	1	346	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	64	1	316	3	N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	68	1	319	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	291	1	1238	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	269	1	1137	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	286	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	286	1	1215	2	Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	255	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	283	1	1215	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	760	-0-	-263	-0-	60	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	77	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	759	-0-	-109	-0-	62	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	85	1	814	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	67	1	733	3	Y	-0-					-0-
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	3	Y	-0-					-0-

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
10	775	X	734	-0-	-41	-0-	32	1	702	3	N	-0-					-0-
11	870	X	707	-0-	-163	-0-	33	1	674	3	N	-0-					-0-
12	899	X	716	-0-	-183	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	477	-0-	-143	-0-	24	1	450	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	713	N	559	-0-	-154	-0-	29	1	527	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	27	1	471	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	31	1	519	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	68	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	60	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	64	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	65	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	205	1	514	2	Y	-0-					1
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	198	1	499	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	204	1	502	2	Y	-0-					1
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	205	1	483	2	Y	-0-					1
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	183	1	423	2	Y	-0-					1
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	202	1	462	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	32	1	702	3	N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	34	1	693	3	N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	31	1	585	3	N	-0-					-0-
03	713	N	563	-0-	-150	-0-	27	1	535	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	29	1	529	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	28	1	479	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	31	1	512	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	174	1	1237	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	938	-0-	-232	-0-	168	1	770	3	N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	174	1	1293	3	N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	174	1	1750	3	N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	157	1	1441	3	N	-0-					-0-
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	174	1	1518	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	3	N	-0-					-0-

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
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	64	1	1049	2	Y	-0-					8
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	59	1	997	2	Y	-0-					8
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	61	1	1018	2	Y	-0-					8
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	64	1	1008	2	Y	-0-					8
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					8
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	59	1	994	2	Y	-0-					8

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
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	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
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	69	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	58	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	19	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			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
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	23	1	434	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	25	1	460	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	29	1	531	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

10	527	N	467	-0-	-60	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					5
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					5
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					5
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					5
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					5
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					5

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

10	837	N	817	-0-	-20	-0-	71	1	746	3	N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	3	N	-0-					-0-
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	71	1	730	3	N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	71	1	705	3	N	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	64	1	632	3	N	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	71	1	694	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606

10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	27	1	882	3	Y	-0-					-0-
11	960 N	831	-0-	-129	-0-	24	1	807	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	853	-0-	-77	-0-	23	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	899 N	794	-0-	-105	-0-	17	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	784 N	713	-0-	-71	-0-	15	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	17	1	782	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	472	1	3691	2	Y	-0-					-0-
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	424	1	3414	2	Y	-0-					-0-
12	4371 X	3984	-0-	-387	-0-	450	1	3534	2	Y	-0-					-0-
01	4371 X	4036	-0-	-335	-0-	454	1	3582	2	Y	-0-					-0-
02	3948 X	3325	-0-	-623	-0-	369	1	2956	2	Y	-0-					-0-
03	4154 X	3810	-0-	-344	-0-	420	1	3390	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

10	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	Y	-0-	1	7			2
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					2
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					2
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	159	3	Y	1					3
						1	9									
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					3
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

10	775 N	717	-0-	-58	-0-	51	1	665	3	Y	1					2
						1	9									
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	46	1	632	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	48	1	650	3	Y	1					1
						1	9									
01	713 N	493	-0-	-220	-0-	34	1	458	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	644 N	573	-0-	-71	-0-	37	1	535	3	Y	1					1
						1	9									
03	713 N	202	-0-	-511	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	40	1	791	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	778	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	1240	N	889	-0-	-351	-0-	46	1	841	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	111	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	100	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	108	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	109	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	96	1	767	2	Y	-0-					-0-
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	106	1	858	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	807	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	787	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	784	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	845	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	46	1	831	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

10	372	N	268	-0-	-104	-0-	122	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	61	-0-	-373	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	93	-0-	-186	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	67	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

10	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	3	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1303	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
01	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	71	1	1296	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1344	N	1177	-0-	-167	-0-	59	1	1108	3	Y	9	5	1	2	8	3
							10	9									
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	68	1	1232	3	Y	7	5	1	1	8	4
							8	9									

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

10	806	N	697	-0-	-109	-0-	33	1	658	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	750	N	563	-0-	-187	-0-	27	1	533	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	31	1	584	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	34	1	617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	306	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	291	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	303	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	302	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	270	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	299	1	716	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

10	434	N	400	-0-	-34	-0-	19	1	378	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	18	1	349	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	18	1	335	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	17	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 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
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	46	1	913	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	990	N	778	-0-	-212	-0-	38	1	734	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	992	N	829	-0-	-163	-0-	41	1	784	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	961	N	865	-0-	-96	-0-	45	1	818	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1684	-0-	-238	-0-	97	1	1587	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1635	-0-	-225	-0-	100	1	1535	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	104	1	1576	3	N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	107	1	1605	3	N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	98	1	1465	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	107	1	1522	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 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
10	1395	X	1209	-0-	-186	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1195	-0-	-155	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1163	-0-	-263	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1030	-0-	-258	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1057	-0-	-183	-0-	1055	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	299	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	1					2
							1	9									
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					2
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	258	3	Y	1					3
							1	9									
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	13	1	240	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	286	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 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
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	196	N	76	-0-	-120	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	Y	49					141
							54	9									
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	93	1	310	3	Y	180	170	1	1	8	150
							198	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	63	1	133	3	Y	84	170	1	1	8	63
							92	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	76	1	8			138
							84	9									
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	Y	40	168	1			10
							44	9									

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 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
10	1023	N	553	-0-	-470	-0-	26	1	521	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	36	1	701	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	679	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	558	N	388	-0-	-170	-0-	20	1	367	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	31	1	586	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	713	N	444	-0-	-269	-0-	23	1	419	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-

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
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	50	1	817	3	N	-0-					-0-
11	900	N	823	-0-	-77	-0-	50	1	773	3	N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	53	1	801	3	N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	943	3	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	3	N	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	54	1	776	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
10	589	N	136	-0-	-453	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	139	-0-	-251	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	1023	N	847	-0-	-176	-0-	126	1	714	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	930	N	762	-0-	-168	-0-	123	1	636	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	124	1	592	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	837	N	688	-0-	-149	-0-	124	1	563	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	109	1	465	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	123	1	595	3	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									

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
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	98	1	481	3	N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	94	1	445	3	N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	97	1	459	3	N	-0-					-0-
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	97	1	444	3	N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	88	1	390	3	N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	99	1	431	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	357	X	357	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	7	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

10	496	N	489	-0-	-7	-0-	29	1	459	3	Y	1					3
							1	9									
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	28	1	436	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	3					3
							3	9									
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	31	1	421	3	Y	1					4
							1	9									
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	28	1	386	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	28	1	411	3	Y	2					2
							2	9									

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

10	248	N	212	-0-	-36	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	22	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 19 RRCID -> 225560 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214

10	868	N	557	-0-	-311	-0-	152	1	402	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	810	N	498	-0-	-312	-0-	146	1	350	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	713	N	483	-0-	-230	-0-	146	1	335	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	151	1	336	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	135	1	291	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	150	1	314	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 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
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	49	1	977	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	46	1	909	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	47	1	891	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	52	1	949	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	45	1	835	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	50	1	914	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					6
11	1560	X	589	-0-	-971	-0-	31	1	558	3	Y	-0-					6
12	1612	X	602	-0-	-1010	-0-	33	1	568	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	33	1	558	3	Y	2					8
							2	9									
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	28	1	483	3	Y	2	7	1	2	8	1
							2	9									
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1	524	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	N	-0-					-0-
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1625	-0-	-483	-0-	115	1	1509	3	Y	1					4
							1	9									
11	1620	X	1551	-0-	-69	-0-	105	1	1444	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	123	1	1650	3	Y	2					3
							2	9									
01	1612	N	1006	-0-	-606	-0-	70	1	934	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	1456	N	583	-0-	-873	-0-	38	1	544	3	Y	1					1
							1	9									
03	1767	N	1096	-0-	-671	-0-	77	1	1013	3	Y	5	4	8			2
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	343	-0-	-308	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					4
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					4
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					4
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	821	2	Y	-0-					4
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	-0-					4
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					4

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					3
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					3
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					3
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					3
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					3
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					3

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	32	1	642	3	Y	-0-					5
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	33	1	599	3	Y	-0-					5
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	35	1	601	3	Y	-0-					5
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	36	1	608	3	Y	1					6
							1	9									
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	31	1	530	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	3	Y	-0-					1

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
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	21	1	434	3	Y	-0-					3
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					3
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	23	1	405	3	Y	-0-					3
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	405	3	Y	1					4
							1	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	21	1	357	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	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
10	713	X	655	-0-	-58	-0-	31	1	624	3	Y	-0-					5
11	750	X	531	-0-	-219	-0-	28	1	503	3	Y	-0-					5
12	775	X	462	-0-	-313	-0-	25	1	435	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	651	N	249	-0-	-402	-0-	14	1	234	3	Y	1					6
							1	9									
02	504	N	77	-0-	-427	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	465	N	111	-0-	-354	-0-	6	1	105	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	58	1	951	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	945	-0-	-105	-0-	58	1	887	3	N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	64	1	955	3	N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	70	1	994	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
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	44	1	578	3	Y	-0-					1
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	537	3	Y	1					1
							1	9									
01	620	X	598	-0-	-22	-0-	42	1	555	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	560	X	362	-0-	-198	-0-	24	1	337	3	Y	1					1
							1	9									
*03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	51	1	674	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	165	1	609	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	160	1	594	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	166	1	626	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	164	1	623	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	151	1	546	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	170	1	626	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

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
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	30	1	553	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	30	1	560	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	30	1	508	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	32	1	540	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	107	1 9	254	3	Y	1	2	1			1
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	103	1 9	232	3	Y	1	1	1			1
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	105	1 9	227	3	Y	2	2	1			1
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	105	1 9	225	3	Y	2	2	1			1
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	96	1 9	198	3	Y	1	1	1			1
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	106	1 9	209	3	Y	2	2	1			1

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 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
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	124	1 9	571	3	Y	4	5	1			3
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	119	1 9	543	3	Y	3	3	1			3
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	122	1 9	539	3	Y	4	4	1			3
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	121	1 9	546	3	Y	3	4	1			2
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	111	1 9	471	3	Y	4	3	1			3
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	125	1 9	529	3	Y	4	5	1			2

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 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
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 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
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	390	N	99	-0-	-291	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	138	-0-	-327	-0-	8	1	129	2	Y	1					1
							1	9									
01	403	N	95	-0-	-308	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	76	2	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	17	1	265	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	300	N	52	-0-	-248	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	2					2
							2	9									
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	2					2
							2	9									
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	16	1	293	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	148	1	1156	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	136	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	142	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	142	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1119	-0-	-29	-0-	124	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	136	1	1097	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	61	1	953	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	61	1	960	2	Y	4					7
							4	9									
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	56	1	912	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	43	1	705	2	Y	4					5
							4	9									
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	46	1	821	2	Y	7	8	1	2	8	2
							8	9									

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	21	1	417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	18	1	360	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	18	1	351	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	19	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	17	1	325	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	18	1	332	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	88	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	862	-0-	-161	-0-	55	1	807	2	N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	60	1	851	2	N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	811	2	N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	47	1	723	2	N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1344	3	Y	9	6	1			9
							10	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	51	1	1342	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	49	1	1273	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	49	1	1152	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
03	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	54	1	1219	3	Y	9	12	1			5
							10	9									

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

10	1116	N	944	-0-	-172	-0-	34	1	903	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	33	1	866	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	34	1	886	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	33	1	863	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	33	1	780	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	36	1	824	3	Y	5	8	1			3
							6	9									

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

10	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	82	1	1203	2	N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	111	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	95	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	77	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	995	-0-	-601	-0-	61	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	978	-0-	-448	-0-	55	1	923	2	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
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	105	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	129	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	2	Y	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	32	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1108	-0-	-96	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			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
10	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	153	1	1532	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	144	1	1479	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	133	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	42	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1477	-0-	-35	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			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
10	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	149	1	1526	2	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1185	-0-	-383	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			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
10	868	N	686	-0-	-182	-0-	62	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	587	-0-	-1363	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1206	-0-	-716	-0-	101	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	43	1	1560	2	Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			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
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	45	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	42	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					-0-
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	59	1	678	3	Y	2					2
							2	9									
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	59	1	691	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	58	1	637	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	50	1	539	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	60	1	630	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	114	1	384	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	111	1	370	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	118	1	378	3	Y	-0-					2
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	100	1	318	3	Y	1					3
							1	9									
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	101	1	308	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	112	1	351	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

10	868	N	840	-0-	-28	-0-	36	1	804	3	N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	3	N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	37	1	749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	700	-0-	-137	-0-	34	1	666	3	N	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	35	1	672	3	N	-0-					-0-
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	812	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	1080	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	126	1	1013	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	134	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	985	-0-	-224	-0-	111	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	183	1	1461	2	Y	-0-					-0-
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	183	1	1472	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	232	1	389	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	220	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	237	1	407	3	Y	-0-					2
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	186	1	310	3	Y	1					3
							1	9									
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	209	1	333	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	231	1	379	3	Y	-0-					1

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	111	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	53	1	871	3	N	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	51	1	787	3	N	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	52	1	794	3	N	-0-					-0-
01	930	N	871	-0-	-59	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	49	1	730	3	N	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	52	1	748	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	20	1	257	3	N	-0-					1
11	450	N	262	-0-	-188	-0-	18	1	244	3	N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	25	1	331	3	N	1					1
							1	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	N	-0-	1	1			-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	26	1	338	3	N	1					1
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	124	1	809	3	N	6	2	1			4
							7	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	116	1	675	3	N	4	4	1			4
							4	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	119	1	670	3	N	5	5	1			4
							6	9									
01	930	N	762	-0-	-168	-0-	117	1	641	3	N	4	5	1			3
							4	9									
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	109	1	590	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	121	1	640	3	N	5	6	1			3
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	78	1	1141	3	Y	4					5
							4	9									
11	1290	X	1097	-0-	-193	-0-	73	1	1017	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	79	1	1100	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	70	1	993	3	Y	1					4
							1	9									
02	1036	N	864	-0-	-172	-0-	62	1	802	3	Y	-0-					4
03	1178	N	935	-0-	-243	-0-	69	1	865	3	Y	1					5
							1	9									

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	923	3	Y	-0-					7
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	994	3	Y	5					12
							6	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	932	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	53	1	866	3	Y	3					10
							3	9									
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	46	1	771	3	Y	6					16
							7	9									
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	48	1	809	3	Y	3	11	1			8
							3	9									

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	86	1	1454	3	N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	3	N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	93	1	1390	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	89	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	73	1	1236	3	N	-0-					-0-
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	137	1	842	3	N	-0-					-0-
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	136	1	791	3	N	-0-					-0-
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	138	1	759	3	N	-0-					-0-
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	132	1	787	3	N	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	119	1	674	3	N	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	125	1	751	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	140	1	179	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	136	1	167	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	140	1	165	3	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	136	1	162	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	127	1	154	3	N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	141	1	174	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

10	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1252	3	Y	4					8
							4	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1198	3	Y	3	10	1			1
							3	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	3	Y	7					8
							8	9									
01	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	83	1	1141	3	Y	3					11
							3	9									
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	72	1	995	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	80	1	1165	3	Y	6					7
							7	9									

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

10	620	N	553	-0-	-67	-0-	42	1	511	2	N	-0-					-0-
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	32	1	424	2	N	-0-					-0-
12	651	N	500	-0-	-151	-0-	34	1	466	2	N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	35	1	477	2	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 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
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	130	1	2464	3	Y	51	54	1			27
							56	9									
11	2910	X	2366	-0-	-544	-0-	118	1	2197	3	Y	46	42	1			31
							51	9									
12	3007	X	2226	-0-	-781	-0-	112	1	2078	3	Y	33	37	1	3	8	24
							36	9									
01	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	114	1	2153	3	Y	45	43	1			26
							50	9									
02	2716	X	2148	-0-	-568	-0-	108	1	1998	3	Y	38	26	1			38
							42	9									
03	2635	X	2287	-0-	-348	-0-	121	1	2127	3	Y	35	37	1			36
							39	9									

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

10	620	N	592	-0-	-28	-0-	156	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	148	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	164	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	160	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	144	1	506	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	160	1	616	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

10	434	N	90	-0-	-344	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

10	682	N	615	-0-	-67	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	3	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

10	899	N	873	-0-	-26	-0-	44	1	822	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	870	N	587	-0-	-283	-0-	30	1	553	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	868	N	368	-0-	-500	-0-	19	1	347	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	868	N	337	-0-	-531	-0-	16	1	320	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	7	6	1	2	8	3
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 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
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	20	1	367	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	403	N	116	-0-	-287	-0-	6	1	109	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	403	N	211	-0-	-192	-0-	10	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	60	-0-	-304	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	3	Y	-0-					1
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	75	1	129	3	Y	-0-					1
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					1
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	59	1	125	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-

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
10	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	148	1	1154	3	Y	4					5
							4	9									
11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	155	1	1209	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	159	1	1227	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	152	1	1187	3	Y	2					5
							2	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	153	1	1149	3	Y	-0-					5
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	172	1	1276	3	Y	2	1	8			6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	137	1	874	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1020	X	962	-0-	-58	-0-	132	1	824	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1054	X	962	-0-	-92	-0-	136	1	822	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	139	1	845	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	896	N	870	-0-	-26	-0-	124	1	740	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	138	1	807	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

10	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	161	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	108	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	936	-0-	-354	-0-	83	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	92	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	29	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

10	589	N	562	-0-	-27	-0-	40	1	522	3	Y	-0-					1
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	36	1	498	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	38	1	507	3	Y	1					1
							1	9									
01	558	N	445	-0-	-113	-0-	31	1	413	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	32	1	463	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	845	2	N	-0-					-0-
11	900	N	818	-0-	-82	-0-	54	1	764	2	N	-0-					-0-
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	56	1	794	2	N	-0-					-0-
01	899	N	819	-0-	-80	-0-	52	1	767	2	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	46	1	777	2	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	38	1	605	3	Y	2					5
							2	9									
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	41	1	635	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	744	N	614	-0-	-130	-0-	41	1	570	3	Y	3					4
							3	9									
01	651	N	423	-0-	-228	-0-	29	1	393	3	Y	1					5
							1	9									
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	37	1	509	3	Y	-0-	5	1			-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	629	3	Y	6	2	8			4
							7	9									

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	227	1	294	3	N	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	219	1	258	3	N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	225	1	248	3	N	-0-					-0-
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	217	1	232	3	N	-0-					-0-
02	448	N	264	-0-	-184	-0-	73	1	191	3	N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	91	1	1590	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	84	1	1434	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	77	1	1367	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	79	1	1342	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1306	-0-	-122	-0-	77	1	1229	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	85	1	1312	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1182	-0-	-120	-0-	148	1	1034	3	Y	-0-					11
11	1200	X	1115	-0-	-85	-0-	146	1	963	3	Y	5					16
							6	9									
12	1240	X	1159	-0-	-81	-0-	149	1	1004	3	Y	5	13	1			8
							6	9									
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	147	1	985	3	Y	4					12
							4	9									
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	131	1	895	3	Y	7					19
							8	9									
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	135	1	811	3	Y	2	13	1			8
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

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
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	3	Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	30	1	1097	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	27	1	1221	3	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	25	1	1149	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	127	1	1484	3	Y	-0-					1
11	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	114	1	1288	3	Y	-0-					1
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	114	1	1279	3	Y	-0-					1
01	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	113	1	1082	3	Y	-0-					1
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	117	1	1281	3	Y	-0-					1
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	25	1	653	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	26	1	678	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	682	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	643	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	724	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	668	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	39	1	748	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	34	1	636	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	Y	4	6	1			5
							4	9									

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	138	1	1689	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	106	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1510	-0-	-443	-0-	102	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	105	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1377	-0-	-51	-0-	90	1	1287	2	N	-0-					-0-
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	2	N	-0-					-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

10	217	N	153	-0-	-64	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

10	1116	N	548	-0-	-568	-0-	26	1	518	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1080	N	774	-0-	-306	-0-	37	1	733	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	1023	N	807	-0-	-216	-0-	40	1	763	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	810	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	818	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	N	6	7	1			4
							7	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	787	3	N	5	4	1			5
							6	9									
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	32	1	828	3	N	6	6	1			5
							7	9									
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	30	1	797	3	N	4	6	1			3
							4	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	747	3	N	6	4	1			5
							7	9									
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	36	1	823	3	N	6	8	1			3
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 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
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1022	3	N	7	9	1			5
							8	9									
11	1200	N	981	-0-	-219	-0-	35	1	939	3	N	6	5	1			6
							7	9									
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	38	1	986	3	N	7	7	1			6
							8	9									
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	37	1	965	3	N	5	7	1			4
							6	9									
02	924	N	905	-0-	-19	-0-	37	1	860	3	N	7	5	1			6
							8	9									
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	41	1	938	3	N	7	9	1			4
							8	9									

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	651	N	544	-0-	-107	-0-	32	1	508	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	660	N	283	-0-	-377	-0-	17	1	265	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	651	N	186	-0-	-465	-0-	11	1	174	2	Y	1					2
							1	9									
01	558	N	176	-0-	-382	-0-	10	1	166	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	7	1	122	2	Y	1					1
							1	9									
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	N	4	6	1			3
							4	9									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	729	3	N	5	3	1			5
							6	9									
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	41	1	743	3	N	5	5	1			5
							6	9									
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	38	1	747	3	N	3	5	1			3
							3	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	38	1	659	3	N	6	4	1			5
							7	9									
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	42	1	700	3	N	5	7	1			3
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	139	1	827	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	1050	N	919	-0-	-131	-0-	134	1	783	3	Y	2					4
							2	9									
12	1147	N	959	-0-	-188	-0-	146	1	812	3	Y	1					5
							1	9									
01	961	N	713	-0-	-248	-0-	114	1	597	3	Y	2					7
							2	9									
02	868	N	743	-0-	-125	-0-	119	1	624	3	Y	-0-	6	1			1
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	138	1	825	3	Y	1					2
							1	9									

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	750	X	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	775	X	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	775	N	114	-0-	-661	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	672	N	1	-0-	-671	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

10	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	174	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	178	1	2753	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	179	1	2763	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	194	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	178	1	3628	2	N	-0-					-0-
*03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	188	1	3796	2	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

10	496	N	490	-0-	-6	-0-	115	1	375	3	N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	111	1	318	3	N	-0-					-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	113	1	292	3	N	-0-					-0-
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	111	1	293	3	N	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	98	1	235	3	N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	108	1	288	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	139	1	169	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	60	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	52	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	4	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	8	1	99	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	40	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	88	1	1116	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	76	1	934	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	92	1	1079	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	91	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	80	1	843	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	223	-0-	-955	-0-	20	1	200	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	21	1	300	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					4
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	Y	3					7
							3	9									
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	Y	3					6
							3	9									
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	24	1	414	3	Y	3					9
							3	9									
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	24	1	410	3	Y	1	6	1			4
							1	9									

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	712	3	Y	2					5
							2	9									
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	42	1	659	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	47	1	666	3	Y	3					4
							3	9									
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	47	1	644	3	Y	2					6
							2	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	3					4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 408S RRCID -> 229172 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	10	1	451	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314

10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	117	1	1046	3	Y	2					6
							2	9									
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	108	1	1013	3	Y	-0-	4	1			2
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1063	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1178	N	818	-0-	-360	-0-	86	1	731	3	Y	1					2
							1	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	3	Y	1					3
							1	9									
03	1178	N	895	-0-	-283	-0-	25	1	869	3	Y	1					4
							1	9									

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

10	651	N	386	-0-	-265	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
11	600	N	453	-0-	-147	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
12	527	N	244	-0-	-283	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
01	372	N	259	-0-	-113	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
02	420	N	118	-0-	-302	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	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
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	5	1	76	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	13	1	197	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
01	310	X	126	-0-	-184	-0-	7	1	119	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	336	X	113	-0-	-223	-0-	6	1	106	2	Y	1					1
							1	9									
03	372	X	102	-0-	-270	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1	1			-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
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	79	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	25	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	41	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	66	1	108	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	31	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1763	-0-	-1	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

10	496	N	9	-0-	-487	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	1					1
							1	9									

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

10	372	N	270	-0-	-102	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	3	N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	741	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	N	-0-					-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	65	1	1208	3	Y	8	10	1			6
							9	9									
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	63	1	1162	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	64	1	1174	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	60	1	1165	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	61	1	1043	3	Y	11	6	1	2	8	8
							12	9									
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	66	1	1105	3	Y	8	11	1			5
							9	9									

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

10	806	N	766	-0-	-40	-0-	44	1	722	3	N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	44	1	672	3	N	-0-					-0-
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	36	1	531	3	N	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	43	1	609	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

10	744	N	648	-0-	-96	-0-	23	1	619	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	21	1	543	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	713	N	583	-0-	-130	-0-	21	1	558	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	20	1	535	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	20	1	467	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	21	1	487	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

10	713	N	704	-0-	-9	-0-	53	1	651	2	N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	44	1	597	2	N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	45	1	656	2	N	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	1					3
							1	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	N	-0-	2	1			1
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	61	1	517	3	N	-0-					1
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	50	1	465	3	N	1					2
							1	9									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	15	1	529	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	64	1	261	3	N	-0-					3
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	N	1					4
							1	9									
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	64	1	237	3	N	1	3	1			2
							1	9									
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	63	1	259	3	N	1					3
							1	9									
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	56	1	207	3	N	2					5
							2	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	63	1	241	3	N	-0-	3	1			2

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	52	1	763	2	N	-0-					-0-
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	51	1	731	2	N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	53	1	750	2	N	-0-					-0-
01	806	N	793	-0-	-13	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	43	1	660	2	N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	43	1	727	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	27	1	875	3	Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	675	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	19	1	675	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	19	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	3	Y	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	797	3	Y	-0-					-0-

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	21	1	428	3	N	4	3	1			1
							4	9									
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	20	1	386	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	19	1	372	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	21	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	18	1	328	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	19	1	349	3	N	1	1	1			1
							1	9									

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

10	620	N	595	-0-	-25	-0-	154	1	437	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	147	1	377	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	153	1	391	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	153	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	139	1	368	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	156	1	431	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

10	527	N	470	-0-	-57	-0-	22	1	444	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	20	1	394	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	20	1	373	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	20	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	17	1	320	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	19	1	342	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

10	403	N	353	-0-	-50	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	3	N	-0-					8
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	40	1	621	3	N	3					11
							3	9									
12	961	N	830	-0-	-131	-0-	48	1	778	3	N	4	9	1			6
							4	9									
01	1023	N	836	-0-	-187	-0-	48	1	785	3	N	3					9
							3	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	N	5					14
							6	9									
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	37	1	629	3	N	2	10	1			6
							2	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

10	5239	X	1934	-0-	-3305	-0-	329	1	1605	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4681	-0-	-359	-0-	628	1	4053	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4552	-0-	-501	-0-	632	1	3920	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4391	-0-	-662	-0-	611	1	3780	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	2172	-0-	-2196	-0-	325	1	1847	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3593	-0-	-1243	-0-	514	1	3078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	38	1	547	2	N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	41	1	608	2	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

10	1457	X	1272	-0-	-185	-0-	60	1	1212	3	Y	-0-					9
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	3	Y	-0-					9
12	1271	X	1208	-0-	-63	-0-	66	1	1142	3	Y	-0-					9
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	64	1	1081	3	Y	3					12
							3	9									
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	80	1	1374	3	Y	-0-	11	1			1
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	81	1	1330	3	Y	2	2	8			1
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	N	2	4	1			1
							2	9									
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	25	1	388	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	220	-0-	-245	-0-	13	1	206	2	N	1					2
							1	9									
01	465	N	262	-0-	-203	-0-	15	1	246	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	20	1	335	2	N	2					2
							2	9									
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	N	4	5	1			1
							4	9									

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	129	1	726	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1650	N	742	-0-	-908	-0-	122	1	617	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	145	1	982	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	142	1	898	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	122	1	706	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	1147	N	830	-0-	-317	-0-	131	1	696	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

10	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	877	-0-	-131	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	3			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

10	2263 N	1833	-0-	-430	-0-	109	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1777	-0-	-23	-0-	108	1	1669	2	N	-0-					-0-
12	2077 N	1775	-0-	-302	-0-	108	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	128	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	103	1	2090	2	N	-0-					-0-
*03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	2	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

10	651 N	641	-0-	-10	-0-	30	1	605	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	29	1	566	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	29	1	557	3	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	32	1	581	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	28	1	520	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	Y	3	2	1			2
						3	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	662	2	N	-0-					-0-
11	720 N	635	-0-	-85	-0-	44	1	591	2	N	-0-					-0-
12	713 N	628	-0-	-85	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	44	1	607	2	N	-0-					-0-
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	37	1	535	2	N	-0-					-0-
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	832	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	60	1	533	3	Y	1					3
							1	9									
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	51	1	477	3	Y	-0-	2	1			1
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	48	1	444	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	51	1	431	3	Y	-0-					1
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	47	1	442	3	Y	-0-					1
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	582	3	Y	1					2
							1	9									

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	55	1	1069	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	55	1	1054	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	60	1	1093	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	52	1	974	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 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
10	868	X	797	-0-	-71	-0-	38	1	752	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	870	X	763	-0-	-107	-0-	37	1	720	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	899	X	798	-0-	-101	-0-	40	1	754	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	806	N	690	-0-	-116	-0-	36	1	652	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	7	3	1	2	8	2
							8	9									
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	37	1	666	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 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
10	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	138	1	1235	3	Y	2					7
							2	9									
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	120	1	1122	3	Y	-0-	5	1			2
12	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	122	1	1117	3	Y	5	5	1	1	8	1
							6	9									
01	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	129	1	1095	3	Y	1					2
							1	9									
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	106	1	993	3	Y	1					3
							1	9									
03	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	29	1	1019	3	Y	2	1	8			4
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	48	1	952	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	45	1	882	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1054	N	922	-0-	-132	-0-	46	1	870	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	51	1	933	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	44	1	826	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

10	620	N	602	-0-	-18	-0-	44	1	558	3	N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	41	1	476	3	N	-0-					-0-
02	532	N	129	-0-	-403	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
03	589	N	215	-0-	-374	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

10	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					1
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					1
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	45	1	507	3	Y	-0-					1
01	589 N	423	-0-	-166	-0-	40	1	383	3	Y	-0-					1
02	504 N	413	-0-	-91	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					1
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	46	1	476	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

10	527 N	495	-0-	-32	-0-	23	1	468	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	22	1	433	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	22	1	420	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	24	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	21	1	393	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

10	310 N	196	-0-	-114	-0-	51	1	145	3	N	-0-					-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	60	1	140	3	N	-0-					-0-
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	34	1	144	3	N	-0-					-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	26	1	140	3	N	-0-					-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	4	1	136	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

10	620 N	575	-0-	-45	-0-	34	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	540	X	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	558	X	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	399	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	406	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	157	1	434	3	Y	-0-	1	1			4
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	150	1	370	3	Y	1					5
							1	9									
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	156	1	371	3	Y	-0-	1	1			4
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	154	1	354	3	Y	-0-					4
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	138	1	320	3	Y	-0-	1	1			3
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	154	1	360	3	Y	1					4
							1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	19	1	334	3	Y	-0-	1	1			3
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	331	3	Y	1					4
							1	9									
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	3	Y	-0-	1	1			3
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	Y	1					4
							1	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	16	1	282	3	Y	-0-	1	1			3
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	1					4
							1	9									

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
10	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	164	1	2687	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	166	1	2561	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	157	1	2378	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2678	-0-	-174	-0-	168	1	2510	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2395	-0-	-153	-0-	151	1	2244	3	N	-0-					-0-
*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	170	1	2427	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	85	1	1396	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	104	1	1595	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	103	1	1561	3	N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1481	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	92	1	1366	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	106	1	1511	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	2	Y	-0-					3
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	72	1	1212	2	Y	-0-	2	1			1
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	Y	-0-					1
01	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	75	1	1180	2	Y	1					2
						1	9									
02	1204 N	1097	-0-	-107	-0-	63	1	1032	2	Y	2	2	8			2
						2	9									
03	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	66	1	1109	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

10	961 N	947	-0-	-14	-0-	54	1	893	3	N	-0-					-0-
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	55	1	849	3	N	-0-					-0-
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	57	1	859	3	N	-0-					-0-
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	N	-0-					-0-
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	60	1	859	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

10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

10	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

10	372 N	347	-0-	-25	-0-	99	1	246	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	96	1	225	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	98	1	213	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	99	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	88	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	98	1	198	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

10	744	N	270	-0-	-474	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	570	N	5	-0-	-565	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	27	1	319	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
02	588	N	286	-0-	-302	-0-	24	1	262	3	N	-0-					-0-
03	527	N	263	-0-	-264	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

10	620	N	524	-0-	-96	-0-	41	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	46	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	40	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

10	713	N	685	-0-	-28	-0-	54	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	54	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	55	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	68	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	50	1	546	3	Y	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	62	1	634	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

10	744	N	672	-0-	-72	-0-	108	1	560	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	102	1	464	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	104	1	439	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	682	N	514	-0-	-168	-0-	103	1	409	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	95	1	389	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	105	1	407	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	218	3	Y	1					1
							1	9									
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	15	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					1
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	190	3	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					1
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					1

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
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	36	1	527	3	Y	2					2
							2	9									
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	39	1	544	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	39	1	544	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					2
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	43	1	535	3	Y	1					3
							1	9									

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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	857	3	Y	3					4
							3	9									
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	835	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	827	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	52	1	737	3	Y	1					3
							1	9									
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	49	1	635	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	899	N	602	-0-	-297	-0-	44	1	555	3	Y	3	2	8			4
							3	9									

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
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	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
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	117	1	451	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	113	1	428	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	118	1	463	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	119	1	505	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	109	1	432	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	120	1	450	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	49	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	65	-0-	-385	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	43	1	381	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	33	1	542	3	N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	33	1	509	3	N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
02	504	N	79	-0-	-425	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
03	558	N	30	-0-	-528	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	29	1	420	2	N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	30	1	428	2	N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	29	1	427	2	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1	380	2	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	25	1	414	2	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	488	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	Y	-0-					5
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					5
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					5
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					5
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					5
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	44	1	744	2	Y	-0-					5

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					3
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					3
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					3

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	923	3	Y	1					9
							1	9									
12	1333	N	940	-0-	-393	-0-	57	1	883	3	Y	-0-	3	1			6
01	1116	N	895	-0-	-221	-0-	53	1	840	3	Y	2					8
							2	9									
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	44	1	754	3	Y	-0-	2	1			6
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	55	1	923	3	Y	3					9
							3	9									

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	33	1	406	2	N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	41	1	590	3	N	3					3
							3	9									
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	41	1	573	3	N	2	3	1			2
							2	9									
12	713	N	590	-0-	-123	-0-	39	1	549	3	N	2	3	1			1
							2	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	587	3	N	1					2
							1	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	N	-0-					2
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	636	3	N	1					3
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	322	-0-	-298	-0-	21	1	299	3	Y	2					2
							2	9									
11	810	N	275	-0-	-535	-0-	18	1	256	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	713	N	99	-0-	-614	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	32	-0-	-278	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	35	1	503	3	Y	2					2
							2	9									
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	517	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					2
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	38	1	480	3	Y	1					3
							1	9									

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	N	-0-					-0-
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	42	1	469	3	N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	44	1	491	3	N	-0-					-0-
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	50	1	479	3	N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	37	1	409	3	N	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

10	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

10	558	N	434	-0-	-124	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	3	N	-0-					-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	109	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	842	-0-	-298	-0-	93	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	100	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	105	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	95	1	762	2	Y	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

10	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	-0-					6
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	38	1	633	2	Y	-0-					6
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	38	1	624	2	Y	-0-					6
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					6
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					6
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	36	1	606	2	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	40	1	581	3	Y	3					3
							3	9									
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	43	1	596	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	43	1	601	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	Y	-0-					2
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	41	1	534	3	Y	1					3
							1	9									
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	3	Y	-0-					3

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

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
10	992	N	840	-0-	-152	-0-	45	1	795	3	N	-0-					-0-
11	900	N	674	-0-	-226	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
12	899	N	757	-0-	-142	-0-	43	1	714	3	N	-0-					-0-
01	837	N	308	-0-	-529	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	N	-0-					-0-
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	34	1	596	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
10	341	N	173	-0-	-168	-0-	9	1	162	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	3					3
							3	9									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	248	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	252	N	142	-0-	-110	-0-	8	1	133	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	12	1	193	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	2	3	1			1
							2	9									

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
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	100	1	542	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	96	1	501	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	98	1	494	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	94	1	452	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	88	1	414	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	101	1	505	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	30	1	430	3	Y	2					2
							2	9									
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	33	1	462	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	33	1	461	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	455	3	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	32	1	408	3	Y	-0-					2
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	574	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	810	N	560	-0-	-250	-0-	20	1	537	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	713	N	557	-0-	-156	-0-	20	1	533	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	19	1	499	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	18	1	434	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	20	1	451	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	221	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	214	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	220	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	1	2	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	72	1	1075	3	N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	3	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	76	1	1051	3	N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	80	1	1080	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	70	1	986	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1048	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	268	-0-	-135	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	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
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					2
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					2
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					2
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	1					3
							1	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-

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
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1163	3	3	9	N	3	3	8			-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
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	10	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1					1
							1	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					4
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					4
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					4
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					4
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					4
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					4

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
10	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	101	1	1170	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	95	1	1088	3	Y	3					4
							3	9									
12	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	95	1	1102	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	89	1	974	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	99	1	1060	3	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	103	1	1079	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	116	1	1350	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	109	1	1250	3	Y	3					4
							3	9									
12	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	100	1	1164	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	111	1	1218	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	101	1	1079	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	112	1	1171	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	3	N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	3	N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	3	N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	3	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	949	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	47	1	985	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	2	3	1			1
							2	9									

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	178	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	169	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	176	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	177	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	158	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	174	1	336	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					4
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					4
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					4
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					4
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					4
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					4

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
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	55	1	912	3	N	-0-					-0-
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	53	1	806	3	N	-0-					-0-
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	56	1	857	3	N	-0-					-0-
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	57	1	821	3	N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	40	1	727	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	116	1	1725	3	N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	112	1	1544	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	116	1	1557	3	N	-0-					-0-
02	1932	X	1499	-0-	-433	-0-	99	1	1399	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	106	1	1506	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	22	1	449	3	Y	-0-					3
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	Y	-0-					3
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	Y	-0-					3
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	26	1	436	3	Y	1					4
							1	9									
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	23	1	391	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	26	1	424	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 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
10	651 X	497	-0-	-154	-0-	27	1	470	3	Y	-0-	1	1			3
11	540 X	444	-0-	-96	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					3
12	527 X	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	3	Y	-0-	1	1			2
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	26	1	418	3	Y	1					3
						1	9									
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	19	1	324	3	Y	-0-	1	1			2
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	22	1	370	3	Y	1					3
						1	9									

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	N	-0-					-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-					-0-
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	45	1	641	2	N	-0-					-0-
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	45	1	667	2	N	-0-					-0-
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	40	1	607	2	N	-0-					-0-
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	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

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

10	465 N	401	-0-	-64	-0-	26	1	373	3	N	2					2
						2	9									
11	420 N	222	-0-	-198	-0-	15	1	206	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	434 N	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-	1	1			-0-
01	403 N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	196 N	31	-0-	-165	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

10	310 N	287	-0-	-23	-0-	18	1	268	3	Y	1					1
						1	9									
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	19	1	265	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	272	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					1
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					1
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

10	1178	N	679	-0-	-499	-0-	44	1	633	3	Y	2					3
							2	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	63	1	876	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	899	N	231	-0-	-668	-0-	15	1	214	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	682	N	27	-0-	-655	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
02	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

10	496	N	336	-0-	-160	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					1
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	-0-					1
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	-0-					1
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	1					2
							1	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	3	N	-0-					-0-
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	60	1	809	3	N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	54	1	753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	57	1	820	3	N	-0-					-0-

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
10	1643	N	1216	-0-	-427	-0-	60	1	1131	3	Y	23	26	1			12
							25	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	24	20	1			16
							26	9									
12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	67	1	1252	3	Y	19	20	1			15
							21	9									
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	3	Y	34	30	1			19
							37	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	3	Y	24	18	1			25
							26	9									
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	3	Y	22	24	1			23
							24	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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
02	504	N	316	-0-	-188	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
03	465	N	285	-0-	-180	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 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
10	434	N	276	-0-	-158	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	37	1	607	2	Y	-0-					5
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					5
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					5
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					5
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					5
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					5

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

10	372 N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

10	496 N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-
01	465 N	388	-0-	-77	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
02	420 N	333	-0-	-87	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
03	465 N	298	-0-	-167	-0-	16	1	282	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	N	-0-					-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	27	1	480	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

10	899 N	856	-0-	-43	-0-	46	1	810	3	N	-0-					-0-
11	870 N	761	-0-	-109	-0-	41	1	720	3	N	-0-					-0-
12	868 N	825	-0-	-43	-0-	47	1	778	3	N	-0-					-0-
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	46	1	756	3	N	-0-					-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	N	-0-					-0-
03	837 N	648	-0-	-189	-0-	35	1	613	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

10	589 N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

10	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

10	217	N	213	-0-	-4	-0-	99	1	113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	90	1	107	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	63	1	101	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	56	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	38	1	89	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	33	1	96	3	N	-0-	1	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

10	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					1
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					1
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					1
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	2	Y	-0-					3
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					3
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					3
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					3
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					3
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					3

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	78	1	1253	2	N	8	13	1			4
							9	9									
11	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	73	1	1143	2	N	6	6	1			4
							7	9									
12	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	71	1	1125	2	N	4					8
							4	9									
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	66	1	1068	2	N	4	11	1			1
							4	9									
02	1148	N	596	-0-	-552	-0-	34	1	559	2	N	3					4
							3	9									
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	62	1	1104	2	N	7	8	1			3
							8	9									

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 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
10	899	N	635	-0-	-264	-0-	32	1	599	3	N	4	6	1			3
							4	9									
11	870	N	696	-0-	-174	-0-	36	1	656	3	N	4	3	1			4
							4	9									
12	868	N	663	-0-	-205	-0-	34	1	625	3	N	4	4	1			4
							4	9									
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	25	1	496	3	N	2	4	1			2
							2	9									
02	644	N	397	-0-	-247	-0-	22	1	372	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	26	1	432	3	N	3	4	1			2
							3	9									

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 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
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	86	1	282	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	82	1	258	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	83	1	227	3	N	1	2	1			1
							1	9									
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	81	1	207	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	74	1	178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	83	1	203	3	N	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
12	558	N	322	-0-	-236	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

10	465	N	440	-0-	-25	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

10	465	N	304	-0-	-161	-0-	15	1	287	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	12	1	227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	15	1	279	3	N	3	2	1			2
							3	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	2	3	1			1
							2	9									

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

10	341	N	299	-0-	-42	-0-	114	1	185	3	N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	111	1	199	3	N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	115	1	194	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	115	1	196	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	102	1	153	3	N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	115	1	199	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

10	713	N	685	-0-	-28	-0-	37	1	648	3	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	3	N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	36	1	601	3	N	-0-					-0-
02	644	N	365	-0-	-279	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
03	775	N	573	-0-	-202	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174

10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	279	N	142	-0-	-137	-0-	8	1	133	3	N	1	2	1			1
							1	9									

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	3	N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	N	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 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
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	675	3	N	5	2	1			3
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 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
10	868	N	656	-0-	-212	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	N	-0-	1	1			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	725	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	14	1	241	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	920	-0-	-413	-0-	132	1	782	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1200	N	875	-0-	-325	-0-	128	1	741	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	124	1	590	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	930	N	478	-0-	-452	-0-	113	1	364	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	119	1	704	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	145	1	937	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	23	1	316	2	N	-0-					-0-
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					2
11	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					2
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					2
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	612	3	Y	2					4
							2	9									
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	23	1	364	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	27	1	376	3	Y	2					2
							2	9									
01	651	N	175	-0-	-476	-0-	12	1	162	3	Y	1					3
							1	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	Y	4	1	8			3
							4	9									

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	103	1	527	3	N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	93	1	409	3	N	-0-					-0-
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	75	1	395	3	N	-0-					-0-
01	620	N	337	-0-	-283	-0-	90	1	247	3	N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	83	1	324	3	N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	95	1	357	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	14	1	222	2	Y	7	6	8			1
							8	9									
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	2	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	40	1	716	3	N	-0-					-0-
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	39	1	678	3	N	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	40	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	34	1	604	3	N	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	36	1	643	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 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
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	176	1	221	3	N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	175	1	189	3	N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	171	1	205	3	N	-0-					-0-
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	120	1	186	3	N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	42	1	158	3	N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	60	1	189	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	166	1	567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	160	1	487	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	164	1	490	3	N	-0-					-0-
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	164	1	462	3	N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	142	1	407	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	156	1	489	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 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
10	248	X	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	57	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	53	1	919	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	929	-0-	-125	-0-	53	1	876	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	793	-0-	-292	-0-	45	1	748	3	N	-0-					-0-
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	43	1	768	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	461	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	24	1	417	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	1					2
							1	9									
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	25	1	423	2	Y	-0-	1	1			1
12	589	N	469	-0-	-120	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					1
01	589	N	444	-0-	-145	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					1
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					1
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	25	1	423	2	Y	-0-	1	1			-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
10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	81	1	1341	2	Y	1					4
							1	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	89	1	1495	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	104	1	1717	2	Y	-0-					2
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	104	1	1653	2	Y	-0-					2
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	Y	1					3
							1	9									
03	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	92	1	1538	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	900	N	736	-0-	-164	-0-	44	1	688	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	47	1	744	2	Y	5	2	8			5
							6	9									
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	48	1	782	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	35	1	577	2	Y	3					4
							3	9									
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	38	1	669	2	Y	8	7	1	3	8	2
							9	9									

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	54	1	152	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	40	1	137	3	N	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	52	1	115	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	52	1	134	3	N	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	3	N	-0-					-0-
11	960	N	505	-0-	-455	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
12	899	N	623	-0-	-276	-0-	32	1	591	3	N	-0-					-0-
01	899	N	472	-0-	-427	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	44	1	351	3	N	-0-					-0-
03	620	N	404	-0-	-216	-0-	29	1	374	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 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
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	60	1	1070	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	59	1	1025	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	63	1	1039	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	63	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	53	1	952	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	48	1	851	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					3
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					3
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					3
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					3
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					3
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					3

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					1
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	29	1	487	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					1
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					1
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					1
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	1					4
							1	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	2	Y	-0-	3	1			1
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	76	1	1198	2	Y	1					2
							1	9									
02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					2
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	68	1	1139	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	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	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	4	4	1			3
							4	9									
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	N	3	2	1			4
							3	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	N	4	4	1			4
							4	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	N	3	4	1			3
							3	9									
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	31	1	526	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	33	1	544	3	N	3	5	1			2
							3	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
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	3	N	-0-					-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	39	1	684	3	N	-0-					-0-
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	38	1	633	3	N	-0-					-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	41	1	673	3	N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	34	1	608	3	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-

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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	6	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	639	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	3	N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 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
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	26	1	478	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	17	1	318	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	27	1	491	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	24	1	466	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	27	1	445	3	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	3	N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	948	3	N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	N	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	55	1	981	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	890	-0-	-160	-0-	48	1	842	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	942	-0-	-112	-0-	54	1	888	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	932	-0-	-91	-0-	53	1	879	3	N	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	44	1	778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	48	1	843	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	124	1	527	3	Y	-0-					4
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	110	1	306	3	Y	2					6
							2	9									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	124	1	507	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	116	1	433	3	Y	1					5
							1	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	106	1	367	3	Y	3					8
							3	9									
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	119	1	442	3	Y	2	6	1			4
							2	9									

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
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	34	1	687	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	690	N	483	-0-	-207	-0-	23	1	457	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	744	N	554	-0-	-190	-0-	28	1	524	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	28	1	519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	17	1	318	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	21	1	381	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	21	1	425	3	N	4	3	1			1
							4	9									
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	20	1	383	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	19	1	358	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	19	1	349	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	16	1	292	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	17	1	310	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	54	1	858	3	Y	3					6
							3	9									
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	53	1	827	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	60	1	846	3	Y	4					5
							4	9									
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	59	1	816	3	Y	3					8
							3	9									
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	53	1	735	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	845	3	Y	5	1	8			5
							6	9									

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

10	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

10	465	N	406	-0-	-59	-0-	22	1	383	3	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	20	1	348	3	Y	1					3
							1	9									
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	20	1	331	3	Y	1					4
							1	9									
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	20	1	328	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	17	1	302	3	Y	1					1
							1	9									
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

10	248	N	225	-0-	-23	-0-	79	1	145	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	75	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	77	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	69	1	102	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	70	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	79	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

10	682	N	640	-0-	-42	-0-	49	1	591	3	N	-0-					-0-
11	690	N	581	-0-	-109	-0-	47	1	534	3	N	-0-					-0-
12	744	N	584	-0-	-160	-0-	49	1	535	3	N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	49	1	496	3	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	44	1	462	3	N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	49	1	493	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

10	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

10	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					6
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	3					9
							3	9									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					9
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					9
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	4	4	8			9
							4	9									
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					9

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	78	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	81	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	91	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	77	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					5
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					5
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	Y	-0-					5
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					5
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					5
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					5

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
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	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
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	37	1	567	3	N	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	38	1	546	3	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	26	1	386	2	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

10	589	N	449	-0-	-140	-0-	21	1	424	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	21	1	418	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	402	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	389	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

10	682	N	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	29	1	602	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

10	527	N	450	-0-	-77	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	36	1	526	2	N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	36	1	514	2	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	2	N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	50	1	790	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	48	1	757	2	Y	4					6
							4	9									
01	899	N	806	-0-	-93	-0-	47	1	756	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
02	784	N	674	-0-	-110	-0-	38	1	633	2	Y	3					4
							3	9									
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	41	1	731	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	57	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	59	1	912	2	Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	989	-0-	-127	-0-	49	1	940	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	45	1	951	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	45	1	928	3	N	-0-					-0-
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	43	1	921	3	N	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	39	1	832	3	N	-0-					-0-
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	176	1	649	3	N	-0-					-0-
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	171	1	586	3	N	-0-					-0-
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	171	1	529	3	N	-0-					-0-
01	837	N	655	-0-	-182	-0-	168	1	487	3	N	-0-					-0-
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	148	1	402	3	N	-0-					-0-
03	713	N	561	-0-	-152	-0-	160	1	401	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	28	1	584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

10	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	232	1	3713	3	Y	12					25
							13	9									
11	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	230	1	3588	3	Y	9	31	1			3
							10	9									
12	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	241	1	3391	3	Y	19					22
							21	9									
01	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	259	1	3562	3	Y	11					33
							12	9									
02	3584	X	3444	-0-	-140	-0-	232	1	3211	3	Y	1	31	1			3
							1	9									
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	260	1	3803	3	Y	19					22
							21	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

10	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	389	-0-	-199	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	105	-0-	-608	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					4
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					4
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					4
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					4
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					4
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					4

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	589	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	27	1	536	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	27	1	465	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	30	1	494	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 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
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	33	1	475	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	N	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	36	1	530	3	Y	2					2
							2	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	65	1	911	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	827	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	26	1	376	3	Y	1					3
							1	9									
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	52	1	669	3	Y	-0-					3
03	899	N	15	-0-	-884	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					3

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	854	-0-	-138	-0-	133	1	718	3	Y	3					5
							3	9									
11	930	N	474	-0-	-456	-0-	100	1	372	3	Y	2					7
							2	9									
12	1116	N	756	-0-	-360	-0-	131	1	624	3	Y	1					8
							1	9									
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	135	1	694	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	119	1	639	3	Y	2					3
							2	9									
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	130	1	642	3	Y	2					5
							2	9									

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	2					3
							2	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	24	1	332	2	Y	2					2
							2	9									
01	527	N	145	-0-	-382	-0-	10	1	134	2	Y	1					3
							1	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-	3	1			-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	3					3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	2					4
							2	9									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					4
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	20	1	328	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	19	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	22	1	374	3	Y	3	2	8			2
							3	9									

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	52	1	834	3	Y	3					6
							3	9									
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	52	1	807	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	902	3	Y	5					6
							6	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	884	3	Y	2					8
							2	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	820	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	56	1	812	3	Y	4					5
							4	9									

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	87	1	1651	3	Y	33	33	1			18
							36	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	84	1	1572	3	Y	33	29	1			22
							36	9									
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	84	1	1568	3	Y	23	27	1			18
							25	9									
01	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	85	1	1609	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	3	Y	28	19	1			28
							31	9									
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	93	1	1639	3	Y	26	27	1			27
							29	9									

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					3
11	1080	X	324	-0-	-756	-0-	31	1	293	3	Y	-0-	2	1			1
12	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	104	1	952	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	86	1	734	3	Y	1					2
							1	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	-0-					2
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	24	1	837	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
02	280	N	92	-0-	-188	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	31	1	445	2	N	-0-					-0-
01	527	X	503	-0-	-24	-0-	32	1	471	2	N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	N	-0-					-0-
03	496	X	479	-0-	-17	-0-	27	1	452	2	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
10	1302	X	1249	-0-	-53	-0-	99	1	1147	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1260	X	1175	-0-	-85	-0-	94	1	1078	3	Y	3					4
							3	9									
12	1271	X	1186	-0-	-85	-0-	94	1	1090	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	98	1	1079	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	91	1	972	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	101	1	1054	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	48	1	547	3	Y	2					2
							2	9									
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	47	1	551	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	49	1	541	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	47	1	506	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	51	1	534	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					1
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					1
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	81	1	1535	3	Y	32	32	1			17
							35	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	3	Y	31	27	1			21
							34	9									
12	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	81	1	1511	3	Y	22	25	1			18
							24	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	3	Y	32	31	1			19
							35	9									
02	1512	N	1499	-0-	-13	-0-	75	1	1395	3	Y	26	19	1			26
							29	9									
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	3	Y	26	26	1			26
							29	9									

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

10	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

10	930	N	850	-0-	-80	-0-	45	1	805	3	N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	45	1	779	3	N	-0-					-0-
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	47	1	780	3	N	-0-					-0-
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	40	1	711	3	N	-0-					-0-
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	44	1	776	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	54	1	959	3	N	-0-					-0-
11	990	N	724	-0-	-266	-0-	39	1	685	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	930	-0-	-93	-0-	53	1	877	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	52	1	866	3	N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	3	N	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	47	1	829	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	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

10	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	124	1	1844	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	144	1	1982	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	145	1	2004	3	N	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	153	1	2052	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	129	1	1813	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	137	1	1960	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	93	1	3250	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3186	-0-	-324	-0-	90	1	3096	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3249	-0-	-316	-0-	93	1	3156	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	93	1	2928	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	84	1	2753	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	93	1	3020	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

10	837	N	812	-0-	-25	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	N	-0-					-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	42	1	694	3	N	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	34	1	606	3	N	-0-					-0-
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	37	1	653	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

10	558	N	464	-0-	-94	-0-	25	1	439	3	N	-0-					-0-
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

10	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	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

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	N	-0-					-0-
11	660	N	370	-0-	-290	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
12	651	N	308	-0-	-343	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	33	1	593	3	N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	31	1	547	3	N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	33	1	544	3	N	-0-					-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	3	N	-0-					-0-

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
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	59	1	938	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	3					6
							3	9									
01	992	N	822	-0-	-170	-0-	48	1	771	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
02	812	N	346	-0-	-466	-0-	20	1	324	2	Y	2					3
							2	9									
03	868	N	535	-0-	-333	-0-	28	1	505	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	36	1	635	3	N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	3	N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	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
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	36	1	557	3	N	-0-					-0-
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	34	1	519	3	N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
03	558	N	244	-0-	-314	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	403 N	279	-0-	-124	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
11	480 N	232	-0-	-248	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
12	465 N	189	-0-	-276	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
01	279 N	169	-0-	-110	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

10	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	32	1	507	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	2					4
						2	9									
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
02	504 N	456	-0-	-48	-0-	26	1	427	2	Y	3					3
						3	9									
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	28	1	505	2	Y	3	5	1			1
						3	9									

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					2
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					2
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					2
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					2
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	20	1	321	2	Y	2	2	8			2
						2	9									
03	403 N	276	-0-	-127	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					2

CANYON RANCH 114 WELL #: 5S RRCID -> 239577 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 4278 - 4890

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

10	682	N	678	-0-	-4	-0-	39	1	639	3	N	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	28	1	506	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	651	N	118	-0-	-533	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

10	620	X	598	-0-	-22	-0-	49	1	549	3	Y	-0-					34
11	660	X	600	-0-	-60	-0-	47	1	553	3	Y	-0-					34
12	682	X	660	-0-	-22	-0-	39	1	621	3	Y	-0-					34
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	11	1	595	3	Y	-0-					34
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	13	1	605	3	Y	1	1	8			34
							1	9									

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

10	558	N	534	-0-	-24	-0-	44	1	490	3	Y	-0-					30
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	39	1	460	3	Y	-0-					30
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	Y	-0-					30
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	3	Y	-0-					30
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	9	1	462	3	Y	-0-					30
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	11	1	511	3	Y	-0-					30

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	3	N	-0-					-0-
11	810	N	685	-0-	-125	-0-	42	1	643	3	N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	44	1	665	3	N	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	58	1	861	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	3	N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	706	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1023 N	487	-0-	-536	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
11	510 N	37	-0-	-473	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	1054 N	29	-0-	-1025	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

10	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	61	1	1008	3	N	-0-					-0-
11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	60	1	922	3	N	-0-					-0-
12	1054 N	793	-0-	-261	-0-	49	1	744	3	N	-0-					-0-
01	1054 N	719	-0-	-335	-0-	45	1	674	3	N	-0-					-0-
02	924 N	597	-0-	-327	-0-	38	1	559	3	N	-0-					-0-
03	806 N	575	-0-	-231	-0-	38	1	537	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

10	899 N	829	-0-	-70	-0-	66	1	762	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	71	1	812	3	Y	3					3
						3	9									
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	101	1	1174	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1475	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	126	1	1325	3	Y	3	4	1			2
						3	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	N	-0-					-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	39	1	549	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

10	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	82	1	1350	3	N	-0-					-0-
11	1500 N	595	-0-	-905	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
12	1581 N	36	-0-	-1545	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	1426 N	48	-0-	-1378	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	3	N	-0-					-0-
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	1000	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	69	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	72	1	1103	3	N	-0-					-0-
12	1271 N	993	-0-	-278	-0-	62	1	931	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	932	-0-	-246	-0-	58	1	874	3	N	-0-					-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	3	N	-0-					-0-
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	572	-0-	-389	-0-	48	1	515	3	Y	8	14	1			8
							9	9									
11	990	N	11	-0-	-979	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	930	N	45	-0-	-885	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	248	-0-	-310	-0-	5	1	241	3	Y	2					2
							2	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	26	1	1271	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	27	1	1282	3	Y	12	13	1			6
							13	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

10	465	N	387	-0-	-78	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	868	N	842	-0-	-26	-0-	48	1	794	3	N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	3	N	-0-					-0-
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	53	1	796	3	N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	53	1	791	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	3	N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	713	N	574	-0-	-139	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
11	690	N	469	-0-	-221	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	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
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	3	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	1129	3	N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	67	1	1105	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	66	1	1091	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1024	-0-	-96	-0-	54	1	970	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	59	1	1040	3	N	-0-					-0-

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
10	961	N	643	-0-	-318	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
11	840	N	578	-0-	-262	-0-	31	1	547	3	N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	734	3	N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	3	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	3	N	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	3	N	-0-					-0-

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	85	1	1305	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1094	-0-	-456	-0-	68	1	1026	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1182	-0-	-616	-0-	74	1	1108	3	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	3	N	-0-					-0-
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1272	3	N	-0-					-0-

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
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	72	1	831	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	69	1	784	3	Y	3					3
							3	9									
12	930	N	740	-0-	-190	-0-	58	1	680	3	Y	2	2	1	1	8	2
							2	9									
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	59	1	652	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	58	1	617	3	Y	5	2	1	4	8	1
							6	9									
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	61	1	637	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	570	-0-	-329	-0-	37	1	531	3	Y	2					2
							2	9									
11	780	N	15	-0-	-765	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	860	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	56	1	802	3	Y	1					3
							1	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	654	3	Y	-0-					3
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	57	1	716	3	Y	1					4
							1	9									

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
10	1550	X	1464	-0-	-86	-0-	116	1	1346	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1500	X	1380	-0-	-120	-0-	111	1	1266	3	Y	3					4
							3	9									
12	1519	X	1380	-0-	-139	-0-	109	1	1267	3	Y	4	3	1	1	8	4
							4	9									
01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	115	1	1261	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	107	1	1150	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	120	1	1257	3	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									

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
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	66	1	768	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	772	3	Y	3					3
							3	9									
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	63	1	733	3	Y	3	2	1	2	8	2
							3	9									
01	837	N	569	-0-	-268	-0-	47	1	521	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	734	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	63	1	656	3	Y	3	2	1	2	8	1
							3	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
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	3	N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	102	1	1540	3	N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	114	1	1699	3	N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	104	1	1541	3	N	-0-					-0-
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	117	1	1664	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	74	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	70	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	67	1	1013	3	N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	3	N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	3	N	-0-					-0-
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	89	1	1267	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

10	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	94	1	1549	3	N	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	124	1	1914	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	105	1	1586	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	101	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1651	-0-	-253	-0-	104	1	1547	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	110	1	1572	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

10	868	N	813	-0-	-55	-0-	47	1	766	3	N	-0-					-0-
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
12	837	N	728	-0-	-109	-0-	45	1	683	3	N	-0-					-0-
01	806	N	449	-0-	-357	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
02	672	N	428	-0-	-244	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
03	713	N	462	-0-	-251	-0-	30	1	432	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

10	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

10	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	196	1	1040	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1080	-0-	-270	-0-	186	1	894	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	192	1	907	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	193	1	913	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	175	1	822	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	194	1	884	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180

10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	230	-0-	-1382	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	1	-0-	-1287	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

10	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

10	1023 N	627	-0-	-396	-0-	40	1	585	3	Y	2					3
						2	9									
11	1050 N	962	-0-	-88	-0-	64	1	894	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
12	1023 N	968	-0-	-55	-0-	65	1	899	3	Y	4	5	1			2
						4	9									
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	872	3	Y	1					3
						1	9									
02	896 N	658	-0-	-238	-0-	47	1	610	3	Y	1					4
						1	9									
03	961 N	788	-0-	-173	-0-	58	1	729	3	Y	1	1	8			4
						1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	3	N	-0-					-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	N	-0-					-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	N	-0-					-0-
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	54	1	812	3	N	-0-					-0-
02	784 N	657	-0-	-127	-0-	41	1	616	3	N	-0-					-0-
03	899 N	773	-0-	-126	-0-	51	1	722	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	3	N	-0-			-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	93	1	1413	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	92	1	1382	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	84	1	1248	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	95	1	1349	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	104	1	1706	3	N	-0-			-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	104	1	1594	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	107	1	1627	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	106	1	1587	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1594	-0-	-2	-0-	100	1	1494	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	109	1	1550	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

10	992	N	973	-0-	-19	-0-	48	1	925	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	971	-0-	-259	-0-	44	1	927	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	876	-0-	-147	-0-	41	1	835	3	N	-0-			-0-
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	38	1	802	3	N	-0-			-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	31	1	650	3	N	-0-			-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

10	248	N	216	-0-	-32	-0-	94	1	122	3	N	-0-			-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	88	1	105	3	N	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	97	1	156	3	N	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	98	1	156	3	N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	86	1	136	3	N	-0-			-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	95	1	165	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

10	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	115	1	1879	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	116	1	1786	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	118	1	1785	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	117	1	1747	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	106	1	1576	3	N	-0-			-0-
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	125	1	1779	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

10	806	N	768	-0-	-38	-0-	44	1	724	3	N	-0-			-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	46	1	701	3	N	-0-			-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	N	-0-			-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	745	3	N	-0-			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	3	N	-0-			-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	41	1	587	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	3	Y	21	18	1			14
							23	9									
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	55	1	1014	3	Y	17	17	1	2	8	12
							19	9									
01	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	51	1	963	3	Y	20	20	1			12
							22	9									
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	48	1	896	3	Y	17	12	1			17
							19	9									
03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	52	1	916	3	Y	14	16	1			15
							15	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	509	-0-	-541	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
12	744	N	207	-0-	-537	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	88	1	1318	3	N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	76	1	1136	3	N	-0-					-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	82	1	1170	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

10	434	N	317	-0-	-117	-0-	16	1	299	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	19	1	343	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	3	2	1			3
							3	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	336	N	133	-0-	-203	-0-	7	1	125	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	403	N	43	-0-	-360	-0-	2	1	41	3	N	-0-	1	1			-0-

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1

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
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					1
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 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
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	53	1	613	3	Y	-0-	2	7			18
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	49	1	561	3	Y	-0-					18
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	50	1	578	3	Y	-0-					18
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	48	1	524	3	Y	-0-					18
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	44	1	468	3	Y	2	2	8			18
							2	9									
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	49	1	512	3	Y	-0-					18

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	22	1	592	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	33	1	874	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	33	1	787	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	39	1	877	3	Y	6	8	1			4
							7	9									

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

10	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	457	3	Y	1					1
							1	9									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

10	744	X	741	-0-	-3	-0-	59	1	681	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	720	X	710	-0-	-10	-0-	57	1	651	3	Y	2					2
							2	9									
12	744	X	722	-0-	-22	-0-	57	1	662	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	60	1	657	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	56	1	596	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	57	1	593	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

10	124	N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	62	1	1090	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
11	1260	X	1088	-0-	-172	-0-	60	1	1027	3	Y	1					7
							1	9									
12	1302	X	1102	-0-	-200	-0-	66	1	1034	3	Y	2	3	1	2	8	4
							2	9									
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	62	1	984	3	Y	3					7
							3	9									
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	52	1	890	3	Y	2	3	1	2	8	4
							2	9									
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	59	1	980	3	Y	4	1	8			7
							4	9									

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

10	62	X	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	120	X	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	66	1	981	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	967	-0-	-113	-0-	66	1	901	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	65	1	896	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	851	-0-	-203	-0-	59	1	792	3	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	3	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	61	1	863	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

10	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

10	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 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
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	71	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	65	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	58	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	19	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 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
10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	97	1	1120	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	93	1	1061	3	Y	3					4
							3	9									
12	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	92	1	1065	3	Y	4	3	1	2	8	3
							4	9									
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	96	1	1051	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	89	1	949	3	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	99	1	1040	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
10	806	N	643	-0-	-163	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
11	780	N	611	-0-	-169	-0-	37	1	574	3	N	-0-					-0-
12	775	N	484	-0-	-291	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
01	651	N	418	-0-	-233	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
03	496	N	352	-0-	-144	-0-	23	1	329	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	3	N	-0-					-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	149	1	2292	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	153	1	2310	3	N	-0-					-0-
01	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	171	1	2552	3	N	-0-					-0-
02	2520	X	2430	-0-	-90	-0-	153	1	2277	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	158	1	2256	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	217	-0-	-651	-0-	8	1	208	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	780	N	275	-0-	-505	-0-	10	1	263	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	775	N	472	-0-	-303	-0-	17	1	452	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	458	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	18	1	418	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

10	3658	X	1644	-0-	-2014	-0-	96	1	1537	2	Y	10	17	1			5
							11	9									
11	2790	X	1407	-0-	-1383	-0-	84	1	1316	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	2325	X	1447	-0-	-878	-0-	86	1	1354	2	Y	6					10
							7	9									
01	2139	X	1425	-0-	-714	-0-	82	1	1337	2	Y	5	14	1			1
							6	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	10	2	8			9
							11	9									
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	80	1	1427	2	Y	8	14	1			3
							9	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

10	682	N	654	-0-	-28	-0-	35	1	618	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	33	1	565	3	Y	1					7
							1	9									
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	39	1	606	3	Y	-0-	2	1			5
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	Y	2					7
							2	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	3	Y	-0-	2	1			5
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	Y	2					7
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 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
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	80	1	270	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	81	1	272	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	83	1	270	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	82	1	258	3	Y	-0-					1
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	74	1	212	3	Y	-0-					1
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	123	1	774	3	Y	4	3	8			2
							4	9									

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 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
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	27	1	396	3	Y	2					2
							2	9									
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	27	1	383	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	24	1	337	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	-0-					1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	1					2
							1	9									
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	Y	-0-					2

EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	25	1	406	3	Y	1					3
							1	9									
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	23	1	360	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	26	1	360	3	Y	2					2
							2	9									
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	393	3	Y	2					4
							2	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	369	3	Y	2					2
							2	9									

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
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	24	1	628	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	23	1	601	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	23	1	597	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	23	1	614	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	572	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 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
10	1147	N	937	-0-	-210	-0-	60	1	874	3	Y	3					4
							3	9									
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	68	1	946	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	69	1	954	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	69	1	981	3	Y	1					4
							1	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	890	3	Y	-0-					4
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	82	1	1030	3	Y	1					5
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

10	496	N	404	-0-	-92	-0-	15	1	386	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	420	N	172	-0-	-248	-0-	6	1	165	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	8	1	211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	403	N	193	-0-	-210	-0-	7	1	185	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	5	1	106	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					2
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					2
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					2
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					2
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					2
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					2

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	72	1	224	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	68	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	70	1	163	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	71	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	163	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	71	1	174	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	21	1	396	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	399	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	19	1	354	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	384	3	Y	6	7	1			6
							7	9									

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1					1
							1	9									

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	651	N	264	-0-	-387	-0-	139	1	124	3	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	189	-0-	-381	-0-	131	1	58	3	Y	-0-					2
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	125	1	26	3	Y	-0-					2
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	9	1	82	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	21	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	21	1	62	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	70	1	813	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	765	3	Y	3					3
							3	9									
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	66	1	773	3	Y	3	2	1	2	8	2
							3	9									
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	70	1	766	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	65	1	693	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	765	3	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	35	1	522	3	N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	3	N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	-0-					-0-
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	36	1	506	3	N	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	37	1	532	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	6	-0-	-834	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	148	1	2119	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
*03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	153	1	2018	3	Y	3					5
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	54	1	707	3	Y	1					2
							1	9									
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	46	1	642	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	49	1	656	3	Y	1					1
							1	9									
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	48	1	636	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	37	1	538	3	Y	1					1
							1	9									
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	47	1	626	3	Y	1					2
							1	9									

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	942	-0-	-112	-0-	75	1	866	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	990	X	919	-0-	-71	-0-	74	1	842	3	Y	3					3
							3	9									
12	992	X	914	-0-	-78	-0-	72	1	841	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	76	1	834	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	70	1	746	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	823	3	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									

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
10	2418	X	1614	-0-	-804	-0-	128	1	1483	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	181	1	2074	3	Y	6					7
							7	9									
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	184	1	2139	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	183	1	2007	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	2016	N	1951	-0-	-65	-0-	166	1	1781	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	2232	N	1780	-0-	-452	-0-	155	1	1621	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	3	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	46	1	623	3	N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	40	1	563	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	65	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	205	-0-	-185	-0-	16	1	188	3	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	23	1	183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	16	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

10	744	N	627	-0-	-117	-0-	40	1	584	3	Y	3					3
							3	9									
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	44	1	611	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	43	1	591	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	620	N	371	-0-	-249	-0-	24	1	347	3	Y	-0-					2
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					2
03	651	N	179	-0-	-472	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	64	1	986	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	67	1	1019	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	64	1	959	3	N	-0-					-0-
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	61	1	914	3	N	-0-					-0-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

10	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	84	1	1382	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	72	1	1114	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	89	1	1342	3	N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	96	1	1437	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	70	1	1040	3	N	-0-					-0-
*03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	98	1	1404	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 25S RRCID -> 240577 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4864 - 5134

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 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
10	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	93	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	93	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	82	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	780	-0-	-801	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1137	-0-	-291	-0-	53	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	60	1	1209	2	Y	-0-					-0-

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
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	156	1	430	3	Y	2					3
							2	9									
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	151	1	399	3	Y	2					5
							2	9									
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	156	1	395	3	Y	1					6
							1	9									
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	155	1	375	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	140	1	384	3	Y	1					2
							1	9									
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	158	1	438	3	Y	1					3
							1	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	18	1	477	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	17	1	448	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	15	1	380	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	13	1	335	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	448	N	237	-0-	-211	-0-	10	1	224	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	403	N	205	-0-	-198	-0-	9	1	195	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	14	1	254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	15	1	401	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	14	1	367	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	15	1	382	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	14	1	369	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	13	1	311	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	15	1	346	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	74	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	77	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	77	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	68	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	75	1	602	2	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

10	1240	X	1109	-0-	-131	-0-	65	1	1041	3	Y	3					7
							3	9									
11	1200	X	1063	-0-	-137	-0-	64	1	996	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
12	1147	X	998	-0-	-149	-0-	66	1	926	3	Y	5					6
							6	9									
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	73	1	1001	3	Y	3					9
							3	9									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	68	1	937	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	69	1	1001	3	Y	5					6
							6	9									

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

10	248	N	28	-0-	-220	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	152	1	514	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	139	1	326	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	144	1	243	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	126	1	219	3	N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	143	1	231	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

10	744	N	600	-0-	-144	-0-	96	1	500	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	690	N	565	-0-	-125	-0-	92	1	470	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	713	N	533	-0-	-180	-0-	94	1	437	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	94	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	84	1	372	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	92	1	393	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	N	-0-				-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	3	N	-0-				-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	233	3	N	-0-				-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	N	-0-				-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	11	1	205	3	N	-0-				-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-				-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-				-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

10	589	N	571	-0-	-18	-0-	30	1	541	3	N	-0-				-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	29	1	524	3	N	-0-				-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	3	N	-0-				-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	28	1	472	3	N	-0-				-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	22	1	406	3	N	-0-				-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	26	1	467	3	N	-0-				-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	132	1	796	3	N	-0-				-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	124	1	736	3	N	-0-				-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	125	1	668	3	N	-0-				-0-
01	930	N	779	-0-	-151	-0-	126	1	653	3	N	-0-				-0-
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	112	1	619	3	N	-0-				-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	125	1	678	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	178	1	793	3	N	-0-					-0-
11	960	N	793	-0-	-167	-0-	165	1	628	3	N	-0-					-0-
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	170	1	674	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	961	N	806	-0-	-155	-0-	170	1	636	3	N	-0-					-0-
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	153	1	531	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	837	N	704	-0-	-133	-0-	167	1	536	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 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
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	22	1	356	2	N	-0-					1
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	339	2	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2	N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	21	1	331	2	N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	18	1	291	2	N	1					1
							1	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	20	1	332	2	N	-0-	1	1			-0-

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
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	1					1
							1	9									

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 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
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	3	Y	1					3
							1	9									
11	1170	N	914	-0-	-256	-0-	62	1	851	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1209	N	526	-0-	-683	-0-	36	1	489	3	Y	1					1
							1	9									
01	1116	N	726	-0-	-390	-0-	51	1	674	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	840	N	213	-0-	-627	-0-	14	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 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
10	589	N	130	-0-	-459	-0-	20	1	110	3	N	-0-					52
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	165	1	857	3	N	-0-					52
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	129	1	647	3	N	-0-					52
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	3	N	-0-					52
02	784	N	543	-0-	-241	-0-	68	1	475	3	N	-0-					52
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	75	1	494	3	N	-0-					52

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 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
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	26	1	485	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	23	1	422	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	23	1	421	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	640	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 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
10	1116	N	746	-0-	-370	-0-	102	1	644	3	N	-0-					-0-
11	870	N	661	-0-	-209	-0-	98	1	563	3	N	-0-					-0-
12	806	N	646	-0-	-160	-0-	100	1	546	3	N	-0-					-0-
01	744	N	606	-0-	-138	-0-	99	1	507	3	N	-0-					-0-
02	616	N	510	-0-	-106	-0-	81	1	429	3	N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	88	1	500	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
12	837	N	488	-0-	-349	-0-	30	1	457	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	589	N	212	-0-	-377	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
02	476	N	76	-0-	-400	-0-	4	1	70	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

10	558	N	477	-0-	-81	-0-	113	1	362	3	Y	2					3
							2	9									
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	106	1	323	3	Y	1					4
							1	9									
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	115	1	353	3	Y	1					5
							1	9									
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	114	1	348	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	3	Y	-0-					1
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	115	1	374	3	Y	2					3
							2	9									

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					2
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	1					3
							1	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	2					4
							2	9									
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	44	1	1160	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	41	1	1084	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	43	1	1124	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	41	1	1072	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1023	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	47	1	1071	3	Y	7	10	1			4
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	158	1	1108	3	Y	-0-					11
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	3	Y	6					17
							7	9									
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	161	1	1097	3	Y	4	13	1			8
							4	9									
01	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	151	1	998	3	Y	4					12
							4	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	145	1	1028	3	Y	8					20
							9	9									
03	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	150	1	955	3	Y	3	14	1			9
							3	9									

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	69	1	805	3	Y	-0-					1
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	68	1	761	3	Y	-0-					1
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	69	1	772	3	Y	-0-					1
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	82	1	787	3	Y	-0-					1
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	65	1	708	3	Y	-0-					1
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	72	1	741	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

10	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	159	1	2611	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	151	1	2319	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	164	1	2482	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	167	1	2497	3	N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	150	1	2229	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2458	-0-	-177	-0-	161	1	2297	3	N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	454	-0-	-356	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	45	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	Y	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	932	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	97	1	1606	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	92	1	1399	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	100	1	1517	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	103	1	1474	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	75	1	1346	3	N	-0-					-0-
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	80	1	1611	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	80	1	856	3	Y	13	15	1			13
							14	9									
11	1020	N	845	-0-	-175	-0-	69	1	768	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	54	1	823	3	Y	7					13
							8	9									
01	961	N	827	-0-	-134	-0-	16	1	807	3	Y	4					17
							4	9									
02	784	N	707	-0-	-77	-0-	14	1	689	3	Y	4	13	1			8
							4	9									
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	16	1	772	3	Y	8	12	1			4
							9	9									

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
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	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
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	98	1	552	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	94	1	498	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	96	1	483	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	98	1	491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	86	1	421	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	96	1	450	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	434	N	281	-0-	-153	-0-	93	1	188	3	N	-0-					-0-
11	510	N	114	-0-	-396	-0-	81	1	33	3	N	-0-					-0-
12	527	N	122	-0-	-405	-0-	90	1	32	3	N	-0-					-0-
01	279	N	101	-0-	-178	-0-	55	1	46	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	91	1	193	3	N	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	118	1	305	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

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
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	100	1	199	3	N	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	85	1	154	3	N	-0-					-0-
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	74	1	139	3	N	-0-					-0-
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	46	1	131	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	91	1	492	3	N	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	115	1	684	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	126	1	1473	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	105	1	1185	3	Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	86	1	959	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	914	-0-	-698	-0-	86	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	819	-0-	-385	-0-	69	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	87	1	893	3	Y	-0-					-0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	681	3	Y	-0-					1
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	59	1	665	3	Y	-0-					1
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	58	1	654	3	Y	-0-					1
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	70	1	673	3	Y	-0-					1
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	55	1	602	3	Y	-0-					1
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	670	3	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 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
10	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	113	1	1681	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	113	1	1552	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	113	1	1561	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	119	1	1599	3	N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	104	1	1465	3	N	-0-					-0-
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	111	1	1591	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	28	1	409	3	N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	29	1	403	3	N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	28	1	393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	28	1	372	3	N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	26	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	103	1	470	3	N	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	99	1	475	3	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	97	1	493	3	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	103	1	499	3	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	118	1	430	3	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	108	1	480	3	N	-0-					-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
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	28	1	409	3	Y	2					2
							2	9									
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	34	1	471	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	36	1	500	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	Y	1					2
							1	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	Y	-0-					2
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	Y	1					3
							1	9									

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
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	64	1	1163	3	N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	921	-0-	-226	-0-	41	1	880	3	N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	42	1	898	3	N	-0-					-0-
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	837	N	708	-0-	-129	-0-	165	1	543	3	N	-0-					-0-
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	158	1	457	3	N	-0-					-0-
12	775	N	591	-0-	-184	-0-	160	1	430	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	713	N	578	-0-	-135	-0-	161	1	417	3	N	-0-					-0-
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	139	1	353	3	N	-0-					-0-
03	589	N	502	-0-	-87	-0-	146	1	356	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	43	1	708	3	N	-0-					-0-
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	42	1	654	3	N	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	43	1	651	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	41	1	588	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
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	50	1	823	3	N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	50	1	765	3	N	-0-					-0-
12	899	N	839	-0-	-60	-0-	52	1	787	3	N	-0-					-0-
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	49	1	737	3	N	-0-					-0-
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	46	1	690	3	N	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	52	1	738	3	N	-0-					-0-

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
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	43	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	324	-0-	-456	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	415	-0-	-360	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	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
10	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	119	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	120	1	1708	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	113	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	110	1	1624	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1440	-0-	-268	-0-	88	1	1349	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	84	1	1412	2	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
10	837	N	734	-0-	-103	-0-	58	1	675	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	56	1	640	3	Y	2					2
							2	9									
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	50	1	582	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	53	1	581	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	51	1	551	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	558	N	167	-0-	-391	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
11	570	N	8	-0-	-562	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

10	837	N	802	-0-	-35	-0-	43	1	759	3	N	-0-					-0-
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	41	1	682	3	N	-0-					-0-
01	806	N	707	-0-	-99	-0-	40	1	667	3	N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	33	1	586	3	N	-0-					-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	35	1	405	3	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	35	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	37	1	407	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	35	1	375	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	37	1	388	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

10	310	N	285	-0-	-25	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	108	1	2398	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1736	-0-	-484	-0-	82	1	1654	3	N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1933	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	118	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	104	1	1983	3	N	-0-					-0-
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	110	1	2197	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	44	1	930	3	N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	968	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	45	1	942	3	N	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	41	1	849	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	44	1	923	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

10	930	N	851	-0-	-79	-0-	48	1	803	3	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	52	1	752	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	36	1	654	3	N	-0-					-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	115	1	1330	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	130	1	1488	3	Y	4					5
							4	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	125	1	1453	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	154	1	1690	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	109	1	1168	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	112	1	1178	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

10	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	31	1	88	3	N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	179	1	769	3	N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	173	1	672	3	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	153	1	596	3	N	-0-					-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	169	1	662	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

10	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	3	N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	181	1	2783	3	N	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	175	1	2644	3	N	-0-					-0-
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	172	1	2575	3	N	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	155	1	2305	3	N	-0-					-0-
*03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	180	1	2570	3	N	-0-					-0-

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
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	29	1	565	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	30	1	565	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	28	1	510	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	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
10	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	N	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	31	1	422	3	N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	3	N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	28	1	398	3	N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	29	1	413	3	N	-0-					-0-

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
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	40	1	467	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	38	1	436	3	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	39	1	455	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	41	1	448	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	38	1	407	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	38	1	402	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

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
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	163	1	500	3	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	159	1	471	3	N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	165	1	491	3	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	166	1	503	3	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	152	1	478	3	N	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	171	1	552	3	N	-0-					-0-

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
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	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
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	928	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	852	3	Y	1					3
							1	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	Y	2	3	1	2	8	-0-
							2	9									
01	992	N	526	-0-	-466	-0-	31	1	493	3	Y	2					2
							2	9									
02	840	N	451	-0-	-389	-0-	25	1	426	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	713	N	474	-0-	-239	-0-	27	1	445	3	Y	2	1	8			1
							2	9									

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
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					2
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					2
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					2
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	17	1	288	3	Y	1					3
							1	9									
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	15	1	253	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	23	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	33	1	120	3	Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	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
10	837	N	643	-0-	-194	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	41	1	638	3	N	-0-					-0-
12	899	N	803	-0-	-96	-0-	50	1	753	3	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-
03	806	N	588	-0-	-218	-0-	39	1	549	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	18	1	357	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	15	1	293	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	12	1	233	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	12	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	9	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	366	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

10	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	113	1	408	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	110	1	384	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	113	1	384	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	115	1	399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	102	1	344	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	113	1	359	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	6	1	236	3	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	5	1	237	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	5	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	5	1	212	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

10	465	N	276	-0-	-189	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	36	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	360	-0-	-136	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	3	Y	-0-					-0-

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
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	80	1	941	3	Y	-0-					1
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	78	1	875	3	Y	-0-					1
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	77	1	862	3	Y	-0-					1
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	83	1	801	3	Y	-0-					1
02	896	N	789	-0-	-107	-0-	66	1	723	3	Y	-0-					1
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	89	1	918	3	Y	-0-					1

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
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	63	1	1016	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
11	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	61	1	959	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	60	1	946	2	Y	4					7
							4	9									
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	59	1	962	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
02	952	N	850	-0-	-102	-0-	48	1	796	2	Y	5					6
							6	9									
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	53	1	953	2	Y	5	9	1			2
							6	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	36	1	636	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	34	1	585	3	Y	1					5
							1	9									
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	36	1	554	3	Y	-0-	2	1			3
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	37	1	595	3	Y	2					5
							2	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	Y	-0-	2	1			3
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	24	1	397	3	Y	1					4
							1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	764	-0-	-352	-0-	41	1	722	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	960	X	755	-0-	-205	-0-	42	1	712	3	Y	1					6
							1	9									
12	930	X	765	-0-	-165	-0-	46	1	719	3	Y	-0-	2	1			4
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	44	1	699	3	Y	2					6
							2	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	37	1	624	3	Y	-0-	2	1			4
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	40	1	669	3	Y	2					6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	44	1	678	3	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	3	N	-0-					-0-
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	46	1	683	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	47	1	675	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
11	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	56	1	1039	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	55	1	1016	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	51	1	971	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	48	1	892	3	Y	5	3	1			9
							6	9									
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	54	1	946	3	Y	6	8	1			7
							7	9									

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	105	-0-	-298	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	36	-0-	-324	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	924	-0-	-99	-0-	44	1	873	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	840	N	429	-0-	-411	-0-	21	1	405	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	930	N	590	-0-	-340	-0-	29	1	559	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	930	N	402	-0-	-528	-0-	21	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	28	1	500	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	129	1	721	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	125	1	678	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	129	1	687	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	132	1	712	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	118	1	638	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	131	1	689	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

10	620 N	512	-0-	-108	-0-	19	1	490	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	17	1	456	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	18	1	462	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
01	527 N	446	-0-	-81	-0-	16	1	428	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	17	1	390	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	19	1	432	3	Y	3	4	1			2
						3	9									

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	1					1
						1	9									
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	1					1
						1	9									
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	25	1	297	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	27	1	294	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	26	1	277	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	3	1	1	2	8	1
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	38	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	35	1	396	3	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	34	1	393	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	34	1	371	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	31	1	330	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	34	1	356	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 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
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	305	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					3
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	284	3	Y	-0-	1	1			2
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	276	3	Y	1					3
							1	9									
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	15	1	249	3	Y	-0-	1	1			2
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1	273	3	Y	1					3
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
11	510	N	293	-0-	-217	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	N	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	643	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	544	-0-	-206	-0-	118	1	426	3	N	-0-					-0-
12	837	N	465	-0-	-372	-0-	116	1	349	3	N	-0-					-0-
01	775	N	371	-0-	-404	-0-	111	1	260	3	N	-0-					-0-
02	504	N	322	-0-	-182	-0-	97	1	225	3	N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	106	1	265	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	26	1	485	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	24	1	441	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	527	N	415	-0-	-112	-0-	21	1	392	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	3	Y	-0-					1
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	56	1	626	3	Y	-0-					1
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	56	1	632	3	Y	-0-					1
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	71	1	680	3	Y	-0-					1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	54	1	591	3	Y	-0-					1
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	3	Y	-0-					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

10	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	127	1	2451	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2636	-0-	-94	-0-	120	1	2516	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	1294	-0-	-1465	-0-	60	1	1234	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	1805	-0-	-892	-0-	81	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	1927	-0-	-537	-0-	87	1	1839	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	101	1	2065	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	56	3	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	151	1	753	3	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	150	1	741	3	N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	155	1	812	3	N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	152	1	869	3	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	137	1	801	3	N	-0-					-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	149	1	759	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

10	744 N	682	-0-	-62	-0-	121	1	555	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
11	690 N	613	-0-	-77	-0-	115	1	495	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
12	713 N	571	-0-	-142	-0-	117	1	452	3	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	119	1	480	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	107	1	424	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	119	1	469	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

10	713 N	690	-0-	-23	-0-	31	1	659	3	N	-0-					-0-
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-
12	713 N	552	-0-	-161	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	989	-0-	-31	-0-	65	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	68	1	964	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-					-0-
02	924 N	873	-0-	-51	-0-	53	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	763	-0-	-260	-0-	43	1	720	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

10	930 N	855	-0-	-75	-0-	46	1	809	3	N	-0-					-0-
11	840 N	758	-0-	-82	-0-	41	1	717	3	N	-0-					-0-
12	868 N	827	-0-	-41	-0-	47	1	780	3	N	-0-					-0-
01	868 N	813	-0-	-55	-0-	46	1	767	3	N	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	N	-0-					-0-
03	837 N	694	-0-	-143	-0-	37	1	657	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 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
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

10	899	X	852	-0-	-47	-0-	46	1	805	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
11	870	X	799	-0-	-71	-0-	44	1	754	3	Y	1					8
							1	9									
12	868	X	773	-0-	-95	-0-	47	1	726	3	Y	-0-	2	1			6
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	49	1	779	3	Y	2					8
							2	9									
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	41	1	702	3	Y	-0-	2	1			6
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	41	1	688	3	Y	2					8
							2	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

10	837	N	821	-0-	-16	-0-	44	1	776	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	-0-					5
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	45	1	713	3	Y	1					5
							1	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	745	3	Y	-0-	2	1			3
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	52	1	872	3	Y	3					6
							3	9									

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	76	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	74	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	76	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	76	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	68	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	77	1	107	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

10	465	N	440	-0-	-25	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	26	1	381	2	N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	22	1	339	2	N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	N	4	4	8			-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
10	2201	X	1239	-0-	-962	-0-	61	1	1177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1980	X	1788	-0-	-192	-0-	81	1	1707	3	N	-0-					-0-
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	116	1	2362	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	100	1	2121	3	N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	85	1	1793	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2040	-0-	-440	-0-	95	1	1945	3	N	-0-					-0-

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
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	109	1	1268	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	103	1	1182	3	Y	3					4
							3	9									
12	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	104	1	1206	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	104	1	1138	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	96	1	1032	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	91	1	957	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	996	3	N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1090	3	N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	969	3	N	-0-					-0-
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	57	1	1155	3	N	-0-					-0-

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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	57	1	1183	3	N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	941	-0-	-299	-0-	43	1	898	3	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	45	1	926	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	39	1	556	3	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	27	1	493	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

10	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

10	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	129	1	2480	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2329	-0-	-671	-0-	106	1	2223	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	118	1	2409	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2486	-0-	-614	-0-	111	1	2375	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2281	-0-	-351	-0-	103	1	2178	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	104	1	2140	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

10	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	81	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	80	1	1089	3	N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	1051	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	71	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	982	-0-	-110	-0-	65	1	917	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	70	1	938	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	51	1	597	3	Y	-0-					1
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-					1
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	61	1	584	3	Y	-0-					1
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	49	1	539	3	Y	-0-					1
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	59	1	607	3	Y	-0-					1

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

10	744	N	658	-0-	-86	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	35	1	617	3	N	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	28	1	531	3	N	-0-					-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

10	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	183	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1222	-0-	-308	-0-	176	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	181	1	1030	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	177	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	965	-0-	-183	-0-	160	1	805	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	984	-0-	-225	-0-	173	1	797	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	70	1	1225	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	68	1	1153	3	Y	1					10
							1	9									
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	74	1	1151	3	Y	-0-	3	1			7
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	71	1	1129	3	Y	3					10
							3	9									
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	60	1	1027	3	Y	-0-	3	1			7
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	66	1	1108	3	Y	3					10
							3	9									

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	3	Y	21	22	1			11
							23	9									
11	1350	N	1012	-0-	-338	-0-	50	1	940	3	Y	20	18	1			13
							22	9									
12	1178	N	979	-0-	-199	-0-	49	1	915	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	48	1	915	3	Y	19	19	1			11
							21	9									
02	952	N	727	-0-	-225	-0-	36	1	677	3	Y	13	10	1			14
							14	9									
03	992	N	460	-0-	-532	-0-	24	1	429	3	Y	6	13	1			7
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	24	1	450	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	19	1	362	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	22	1	410	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	22	1	412	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	388	3	Y	6	7	1			6
							7	9									

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

10	186	N	85	-0-	-101	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	79	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	45	1	486	3	Y	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

10	961	N	892	-0-	-69	-0-	63	1	829	3	Y	-0-					2
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	57	1	784	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	60	1	808	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	58	1	779	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	784	N	669	-0-	-115	-0-	44	1	624	3	Y	1					1
							1	9									
03	868	N	536	-0-	-332	-0-	38	1	497	3	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	1026	3	Y	1					3
							1	9									
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	72	1	988	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1147	N	988	-0-	-159	-0-	68	1	918	3	Y	2					2
							2	9									
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	77	1	1028	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	63	1	898	3	Y	-0-					1
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	978	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1209	X	790	-0-	-419	-0-	67	1	711	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
11	1140	X	975	-0-	-165	-0-	80	1	887	3	Y	7	12	1			6
							8	9									
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	3	Y	12					18
							13	9									
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	26	1	1342	3	Y	7					25
							8	9									
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	3	Y	5	18	1			12
							6	9									
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	25	1	1189	3	Y	12	18	1			6
							13	9									

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	48	1	182	3	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	52	1	175	3	N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	43	1	172	3	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	180	3	N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	42	1	157	3	N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	63	1	170	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

10	434	N	225	-0-	-209	-0-	14	1	210	3	Y	1					1
							1	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	Y	1					2
							1	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					2
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	3	Y	-0-					2

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

10	961	N	640	-0-	-321	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	487	-0-	-563	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	899	N	554	-0-	-345	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	39	-0-	-1139	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	76	-0-	-1064	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	62	-0-	-1116	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	26	1	384	3	N	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1680	-0-	-56	-0-	85	1	1584	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
11	1680	X	1584	-0-	-96	-0-	81	1	1492	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
12	1674	X	1390	-0-	-284	-0-	71	1	1310	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
01	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	62	1	1209	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	1484	N	1234	-0-	-250	-0-	67	1	1157	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
03	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	66	1	1095	3	Y	8	11	1			5
							9	9									

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

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
10	713	N	146	-0-	-567	-0-	7	1	138	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	N	-0-					-0-
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	40	1	536	3	N	-0-					-0-
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	34	1	482	3	N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	41	1	589	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	56	1	824	3	N	-0-					-0-
11	930	N	813	-0-	-117	-0-	55	1	758	3	N	-0-					-0-
12	899	N	803	-0-	-96	-0-	54	1	749	3	N	-0-					-0-
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	55	1	739	3	N	-0-					-0-
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	41	1	575	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	806	N	401	-0-	-405	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-

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
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	47	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	47	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	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
10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	68	1	1087	2	Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	64	1	994	2	Y	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	44	1	889	2	Y	-0-					-0-
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	75	1	1505	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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	N	-0-					-0-
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	42	1	640	3	N	-0-					-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	49	1	702	3	N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	Y	-0-					-0-
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	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
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	64	1	741	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	61	1	698	3	Y	2					2
							2	9									
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	55	1	641	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	66	1	728	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	63	1	676	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	736	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	992	N	263	-0-	-729	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
11	780	N	348	-0-	-432	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
12	620	N	229	-0-	-391	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
02	336	N	154	-0-	-182	-0-	12	1	142	2	N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

10	403	N	353	-0-	-50	-0-	95	1	258	3	N	-0-					-0-
11	390	N	294	-0-	-96	-0-	90	1	204	3	N	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	92	1	175	3	N	-0-					-0-
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	88	1	174	3	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	82	1	141	3	N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	90	1	137	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

10	868	N	859	-0-	-9	-0-	44	1	808	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	841	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	43	1	792	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	868	N	244	-0-	-624	-0-	12	1	231	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	840	N	383	-0-	-457	-0-	21	1	359	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	837	N	106	-0-	-731	-0-	6	1	99	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	Y	-0-					1
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	57	1	646	3	Y	-0-					1
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	60	1	670	3	Y	-0-					1
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	66	1	635	3	Y	-0-					1
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	52	1	570	3	Y	-0-					1
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	62	1	641	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	68	1	792	3	Y	-0-					1
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	65	1	729	3	Y	-0-					1
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	66	1	736	3	Y	-0-					1
01	868	N	667	-0-	-201	-0-	63	1	604	3	Y	-0-					1
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	-0-					1
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	69	1	709	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 X	299	-0-	-135	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	420 X	285	-0-	-135	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	341 X	291	-0-	-50	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					13
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					13
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					13
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					13
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					13
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	8			13

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

10	837 N	782	-0-	-55	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	45	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	45	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	41	1	817	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

10	806 N	774	-0-	-32	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	47	1	960	2	Y	-0-					-0-
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

10	372 N	365	-0-	-7	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

10	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	3			Y	-0-					16
11	900 N	792	-0-	-108	-0-	792	3			Y	-0-					16
12	961 N	815	-0-	-146	-0-	815	3			Y	-0-					16
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	3			Y	-0-					16
02	728 N	662	-0-	-66	-0-	662	3			Y	-0-					16
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	815	3	2	9	Y	2	2	8			16

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

10	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	45	1	550	2	N	-0-					-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	46	1	515	2	N	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	43	1	512	2	N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	39	1	446	2	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	43	1	502	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

10	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	191	1	2319	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1917	-0-	-693	-0-	154	1	1763	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2391	-0-	-244	-0-	195	1	2196	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	179	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	163	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	175	1	2043	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	51	1	812	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	900	N	606	-0-	-294	-0-	36	1	567	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	38	1	595	2	Y	2					4
							2	9									
01	868	N	666	-0-	-202	-0-	38	1	625	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	Y	3					4
							3	9									
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	Y	6	7	1	1	8	2
							7	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

10	837	N	789	-0-	-48	-0-	39	1	742	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	37	1	699	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	38	1	712	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	38	1	719	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	751	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	Y	6	7	1			6
							7	9									

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

10	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	79	1	921	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1290	X	1216	-0-	-74	-0-	98	1	1115	3	Y	3					4
							3	9									
12	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	94	1	1096	3	Y	3	3	1	1	8	3
							3	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1109	3	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
03	1178	N	849	-0-	-329	-0-	74	1	773	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 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
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	74	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	74	1	1139	3	N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	3	N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
03	527	N	250	-0-	-277	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	58	1	853	2	N	-0-					-0-
11	960	N	789	-0-	-171	-0-	52	1	737	2	N	-0-					-0-
12	930	N	761	-0-	-169	-0-	50	1	711	2	N	-0-					-0-
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	49	1	729	2	N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	42	1	641	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	35	1	594	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	841	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	848	3	Y	18	15	1			12
							20	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	Y	12	14	1			10
							13	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	890	3	Y	19	18	1			11
							21	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	782	3	Y	15	11	1			15
							17	9									
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	843	3	Y	13	14	1			14
							14	9									

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	29	1	548	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	Y	13	10	1			9
							14	9									
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	33	1	606	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	578	3	Y	11	7	1			11
							12	9									
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	Y	11	11	1			11
							12	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	41	1	595	2	N	-0-					-0-
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	39	1	553	2	N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	39	1	558	2	N	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	38	1	560	2	N	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	33	1	553	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	186	N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	3	N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-
01	496	N	137	-0-	-359	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	3			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	590	-0-	-100	-0-	48	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	39	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	457	-0-	-194	-0-	43	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	357	-0-	-203	-0-	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	38	1	389	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

10	2573	X	2176	-0-	-397	-0-	129	1	2047	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	1861	-0-	-629	-0-	113	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1197	-0-	-1376	-0-	73	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	140	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	138	1	2806	2	N	-0-					-0-
*03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	139	1	2795	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
01	589	N	15	-0-	-574	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	38	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	38	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	40	1	437	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	37	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	427	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

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
10	1116	X	970	-0-	-146	-0-	98	1	871	3	Y	1					5
							1	9									
11	1170	X	1010	-0-	-160	-0-	97	1	912	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	1209	X	1109	-0-	-100	-0-	109	1	997	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	106	1	899	3	Y	1					2
							1	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	95	1	888	3	Y	1					3
							1	9									
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	27	1	927	3	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

10	868 N	805	-0-	-63	-0-	64	1	739	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	810 N	716	-0-	-94	-0-	57	1	657	3	Y	2					2
						2	9									
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	806 N	682	-0-	-124	-0-	57	1	623	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	54	1	583	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	57	1	600	3	Y	4	2	1	2	8	1
						4	9									

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

10	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	75	1	347	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

10	992 N	902	-0-	-90	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	3	N	-0-					-0-
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	52	1	850	3	N	-0-					-0-
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	51	1	838	3	N	-0-					-0-
02	840 N	803	-0-	-37	-0-	43	1	760	3	N	-0-					-0-
03	899 N	844	-0-	-55	-0-	45	1	799	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	21	1	422	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	20	1	391	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	24	1	431	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	3	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	26	1	528	3	N	1	1	8			-0-
							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
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	94	1	677	3	Y	3					3
							3	9									
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	96	1	676	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	98	1	687	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	97	1	681	3	Y	1					3
							1	9									
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	92	1	621	3	Y	-0-					3
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	101	1	658	3	Y	-0-					3

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
10	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	49	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	47	1	980	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	47	1	982	3	N	-0-					-0-
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	43	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	48	1	991	3	N	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	57	1	909	2	N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	64	1	989	2	N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	N	-0-					-0-
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	51	1	850	3	N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	683	3	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	N	-0-					-0-
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	49	1	699	3	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	3	N	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 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
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					1
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					1
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					1
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-	1	1			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	130	1	2898	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	133	1	2677	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	137	1	2759	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	143	1	2768	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2574	-0-	-170	-0-	128	1	2446	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	137	1	2729	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 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
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	270	-0-	-536	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	58	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	898	-0-	-122	-0-	54	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 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
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	40	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	96	1	1935	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					1
11	1110	N	738	-0-	-372	-0-	50	1	687	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	143	1	1919	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	156	1	2080	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	106	1	1515	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1620	3	Y	5	2	8			5
							6	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	85	1	1118	3	Y	1					3
							1	9									
11	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	78	1	1081	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	73	1	978	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
01	1209	N	854	-0-	-355	-0-	60	1	793	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1092	N	799	-0-	-293	-0-	52	1	746	3	Y	1					1
							1	9									
03	1054	N	841	-0-	-213	-0-	59	1	781	3	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	70	1	916	3	Y	-0-					2
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	63	1	875	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	67	1	897	3	Y	2					2
							2	9									
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	63	1	840	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	51	1	737	3	Y	1					1
							1	9									
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	62	1	817	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	87	1	1441	2	N	1					3
							1	9									
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	72	1	1217	2	N	-0-	2	1			1
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	N	-0-					1
01	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	71	1	1125	2	N	-0-					1
02	1204	N	988	-0-	-216	-0-	57	1	930	2	N	1					2
							1	9									
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	58	1	973	2	N	3	2	1	2	8	1
							3	9									

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	942	2	N	1					2
							1	9									
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	857	2	N	-0-	1	1			1
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	2	N	-0-					1
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	2	N	-0-					1
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	N	1					2
							1	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	N	1	2	1			1
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

10	806	N	769	-0-	-37	-0-	125	1	638	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	120	1	591	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	775	N	661	-0-	-114	-0-	121	1	538	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	127	1	621	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	114	1	557	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	126	1	593	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

10	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	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
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	3	Y	-0-					1
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	56	1	631	3	Y	-0-					1
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	54	1	605	3	Y	-0-					1
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	64	1	618	3	Y	-0-					1
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	3	Y	-0-					1
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	628	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	59	1	967	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1145	-0-	-235	-0-	70	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	92	1	1399	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	818	-0-	-205	-0-	51	1	767	3	N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	91	1	1350	3	N	-0-					-0-
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	99	1	1416	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	531	-0-	-213	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	26	1	496	3	N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	164	1	528	3	N	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	160	1	490	3	N	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	165	1	499	3	N	-0-					-0-
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	165	1	491	3	N	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	149	1	446	3	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	166	1	479	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	194	1	656	3	N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	186	1	610	3	N	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	191	1	631	3	N	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	189	1	647	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	171	1	601	3	N	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	187	1	585	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	1					1
							1	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	196	3	Y	1					1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

10	713	N	686	-0-	-27	-0-	100	1	580	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	94	1	498	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	91	1	386	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	682	N	401	-0-	-281	-0-	88	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	346	-0-	-214	-0-	78	1	266	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	87	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	26	1	298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	221	-0-	-139	-0-	18	1	202	3	Y	1					1
							1	9									
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	17	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	18	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	93	1	133	3	Y	215	347	1			224
							237	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	90	1	109	3	Y	169	167	1			226
							186	9									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	93	1	67	3	Y	-0-					226
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	93	1	59	3	Y	-0-					226
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	84	1	69	3	Y	-0-					226
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	93	1	81	3	Y	-0-					226

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	105	1	689	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	870	N	696	-0-	-174	-0-	99	1	594	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	101	1	576	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	806	N	696	-0-	-110	-0-	103	1	591	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	92	1	518	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	102	1	567	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1099	3	Y	3					7
							3	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	80	1	1126	3	Y	7	1	8			7
							8	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	3	Y	3					10
							3	9									
02	952	N	791	-0-	-161	-0-	53	1	737	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	73	1	1069	3	Y	5					6
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	40	1	542	3	N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	40	1	552	3	N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	42	1	562	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	N	-0-					-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

10	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

10	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	69	1	996	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1183	-0-	-287	-0-	72	1	1111	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	51	1	945	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	54	1	825	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	931	-0-	-161	-0-	104	1	826	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	69	1	885	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	177	1	3943	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	182	1	3673	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	181	1	3652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	184	1	3555	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3198	-0-	-526	-0-	159	1	3039	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3390	-0-	-733	-0-	162	1	3228	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 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
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	198	-0-	-390	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 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
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	Y	1					3
							1	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	593	3	Y	-0-	2	1			1
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	475	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	54	1	458	3	Y	-0-					1
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	45	1	422	3	Y	-0-					1
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	11	1	386	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	23	1	385	2	N	-0-					1
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	22	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	2	N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	362	2	N	1					1
							1	9									
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	19	1	315	2	N	-0-					1
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	22	1	362	2	N	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	925	-0-	-191	-0-	73	1	851	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	990	N	858	-0-	-132	-0-	69	1	786	3	Y	3					3
							3	9									
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	69	1	800	3	Y	3	2	1	2	8	2
							3	9									
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	74	1	816	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	68	1	729	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	69	1	726	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	10	1	276	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	11	1	280	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	10	1	271	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	11	1	253	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	542	-0-	-388	-0-	29	1	512	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	630	X	619	-0-	-11	-0-	34	1	584	3	Y	1					2
							1	9									
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	782	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	40	1	668	3	Y	4	2	8			2
							4	9									

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
12	0	W	3	-0-	3	5	3	3			N	-0-					-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 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
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	87	1	579	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	81	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	87	1	585	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	87	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	76	1	571	3	Y	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	87	1	620	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 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
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 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
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	20	1	308	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	122	1	1914	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	115	1	1894	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	109	1	1883	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	91	1	1600	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	104	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	112	1	1852	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	2	N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4185	X	3779	-0-	-406	-0-	224	1	3555	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	236	1	3649	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	2983	-0-	-1202	-0-	181	1	2802	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	220	1	3826	2	Y	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	183	1	3719	2	Y	-0-					-0-
*03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	248	1	5005	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
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	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
10	1054	X	899	-0-	-155	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	862	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	N	5	5	8			-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
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	81	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	78	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	80	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	81	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	73	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	81	1	181	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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
10	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	27	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	Y	1					1
							1	9									
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	25	1	287	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	21	1	230	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	26	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	26	1	276	3	Y	-0-	1	1			-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	73	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	985	-0-	-503	-0-	50	1	935	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	61	1	939	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	118	1	937	3	N	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	68	1	870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

10	899	N	866	-0-	-33	-0-	51	1	812	3	Y	3					6
							3	9									
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	50	1	780	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	56	1	792	3	Y	4					5
							4	9									
01	868	N	564	-0-	-304	-0-	38	1	524	3	Y	2					7
							2	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	3	Y	-0-	6	1			1
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	46	1	669	3	Y	3					4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	85	1	125	3	Y	-0-					1
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	86	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	83	1	110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	82	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	72	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	73	1	83	3	Y	1					1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

10	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	154	1	1790	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	2040	X	1903	-0-	-137	-0-	153	1	1744	3	Y	5					6
							6	9									
12	2046	X	1799	-0-	-247	-0-	142	1	1650	3	Y	6	5	1	2	8	5
							7	9									
01	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	148	1	1629	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	1764	N	1668	-0-	-96	-0-	142	1	1523	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	164	1	1715	3	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	60	1	488	3	N	-0-					-0-
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	766	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 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
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	72	1	941	3	Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	100	1	1135	3	Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	89	1	1195	3	Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	3	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1201	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	77	1	1001	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	84	1	957	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	76	1	1021	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	58	1	929	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	57	1	843	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	58	1	980	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

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
10	1240	X	1088	-0-	-152	-0-	109	1	977	3	Y	2					6
							2	9									
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	117	1	1096	3	Y	-0-	4	1			2
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	125	1	1142	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	130	1	1105	3	Y	1					2
							1	9									
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	100	1	929	3	Y	1					3
							1	9									
03	1271	N	941	-0-	-330	-0-	26	1	914	3	Y	1					4
							1	9									

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
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	49	1	628	3	N	-0-					-0-
11	780	N	630	-0-	-150	-0-	48	1	582	3	N	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	49	1	577	3	N	-0-					-0-
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	31	1	359	3	N	-0-					-0-
02	588	N	317	-0-	-271	-0-	27	1	290	3	N	-0-					-0-
03	620	N	56	-0-	-564	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

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
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	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
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	41	1	674	3	N	-0-					-0-
12	806	N	722	-0-	-84	-0-	40	1	682	3	N	-0-					-0-
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	37	1	647	3	N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	39	1	653	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
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	3	N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	86	1	1528	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	83	1	1533	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	86	1	1506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	88	1	1466	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1443	-0-	-69	-0-	73	1	1367	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	79	1	1433	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	N	-0-					-0-
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	923	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	N	-0-					-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	1					1
							1	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 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
10	310	N	68	-0-	-242	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					1
11	270	N	52	-0-	-218	-0-	9	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	49	-0-	-230	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	96	1	129	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	Y	2					4
							2	9									
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	33	1	523	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	651	N	427	-0-	-224	-0-	28	1	396	3	Y	3					3
							3	9									
01	651	N	458	-0-	-193	-0-	31	1	426	3	Y	1					4
							1	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	Y	3					3
							3	9									

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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	31	1	582	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	29	1	511	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-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
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	733	-0-	-538	-0-	206	1	527	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	514	-0-	-596	-0-	190	1	324	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	455	-0-	-599	-0-	191	1	264	3	N	-0-					-0-
01	744	N	405	-0-	-339	-0-	189	1	216	3	N	-0-					-0-
02	476	N	341	-0-	-135	-0-	124	1	217	3	N	-0-					-0-
03	465	N	164	-0-	-301	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-

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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	67	1	1185	3	N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1288	3	N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	74	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1090	-0-	-198	-0-	58	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	60	1	1072	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	3919	-0-	-1196	-0-	169	1	3750	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	3886	-0-	-854	-0-	184	1	3702	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4032	-0-	-649	-0-	190	1	3842	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	197	1	3808	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3481	-0-	-411	-0-	173	1	3306	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	178	1	3558	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	32	1	515	3	Y	2					4
							2	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	596	3	Y	4					4
							4	9									
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	Y	2					6
							2	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	39	1	542	3	Y	-0-	5	1			1
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	39	1	564	3	Y	2					3
							2	9									

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

10	837	N	750	-0-	-87	-0-	138	1	612	3	N	-0-					-0-
11	780	N	698	-0-	-82	-0-	131	1	567	3	N	-0-					-0-
12	775	N	654	-0-	-121	-0-	133	1	521	3	N	-0-					-0-
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	132	1	477	3	N	-0-					-0-
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	117	1	437	3	N	-0-					-0-
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	132	1	758	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

10	434	N	432	-0-	-2	-0-	16	1	414	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	15	1	393	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	15	1	393	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

10	527	N	499	-0-	-28	-0-	18	1	478	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	17	1	452	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	18	1	457	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	16	1	431	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	16	1	384	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	19	1	425	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	95	1	797	3	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	92	1	776	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	95	1	780	3	N	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	93	1	747	3	N	-0-					-0-
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	74	1	602	3	N	-0-					-0-
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	79	1	657	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	92	1	246	3	N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	99	1	204	3	N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	103	1	209	3	N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	103	1	193	3	N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	94	1	165	3	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	91	1	205	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 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
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 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
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-

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
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
02	448	N	229	-0-	-219	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 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
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	N	-0-					-0-
11	690	N	432	-0-	-258	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
12	713	N	448	-0-	-265	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	111	1	998	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	104	1	976	3	N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	123	1	1003	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	109	1	930	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	103	1	808	3	N	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	113	1	1017	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	109	1	308	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	104	1	272	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	107	1	269	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	98	1	274	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	98	1	249	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	109	1	276	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	34	1	714	3	N	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	34	1	726	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	34	1	718	3	N	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	31	1	656	3	N	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	93	1	1003	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	304	-0-	-896	-0-	90	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	669	-0-	-540	-0-	93	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	93	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	732	3	Y	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	93	1	733	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	178	1	1507	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	171	1	1480	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	177	1	1465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1674	N	1291	-0-	-383	-0-	161	1	1130	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1080	-0-	-460	-0-	135	1	945	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	148	1	990	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	879	3	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	792	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	874	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 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
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	25	1	381	2	N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	3	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	33	1	645	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	919	-0-	-89	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	3	N	-0-					-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	3	N	-0-					-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
01	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	72	1	1536	3	N	-0-					-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1686	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	72	1	1202	3	N	-0-					-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	3	N	-0-					-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	71	1	1076	3	N	-0-					-0-
01	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	72	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	1064 N	974	-0-	-90	-0-	51	1	923	3	N	-0-					-0-
03	1147 N	856	-0-	-291	-0-	40	1	815	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

10	217 N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	1					2
							1	9									
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	11	1	180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					1
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	6	1	92	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	1	1			-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	138	-0-	-358	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	37	1	660	3	N	-0-					-0-
11	750	N	637	-0-	-113	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	38	1	618	3	N	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	31	1	549	3	N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	675	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	17	1	330	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	15	1	284	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	12	1	216	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

10	6231	X	5497	-0-	-734	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	4758	-0-	-1122	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5307	-0-	-676	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5242	-0-	-462	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4577	-0-	-575	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4979	-0-	-508	-0-	4979	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	52	1	1146	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	54	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	56	1	1121	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	58	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	52	1	991	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

10	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	26	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	21	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	25	1	518	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

10	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	120	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2467	-0-	-623	-0-	112	1	2355	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2744	-0-	-77	-0-	128	1	2616	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2375	-0-	-446	-0-	106	1	2269	3	N	-0-					-0-
02	2352	X	2055	-0-	-297	-0-	93	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	104	1	2137	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

10	961	N	922	-0-	-39	-0-	66	1	856	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	92	1	1043	3	N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	930	N	715	-0-	-215	-0-	42	1	673	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	849	-0-	-215	-0-	54	1	793	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

10	682	N	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	27	1	572	3	N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

10	806	N	793	-0-	-13	-0-	45	1	748	2	Y	-0-					2
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	-0-					1
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	46	1	734	2	Y	-0-					1
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	40	1	647	2	Y	-0-					1
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	43	1	716	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 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
10	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	47	1	1042	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	51	1	1035	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	52	1	1047	3	N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1004	-0-	-4	-0-	50	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	51	1	1026	3	N	-0-					-0-

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
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	139	1	1246	3	N	2					7
							2	9									
11	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	123	1	1156	3	N	-0-	5	1			2
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	128	1	1175	3	N	4	5	1			1
							4	9									
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	129	1	1098	3	N	1					2
							1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	124	1	1154	3	N	1					3
							1	9									
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	36	1	1234	3	N	3	1	8			5
							3	9									

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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
10	1364	N	589	-0-	-775	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	670	-0-	-680	-0-	30	1	640	3	N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	82	1	1729	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	68	1	1420	3	N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	61	1	1260	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	39	1	753	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	3	N	-0-					-0-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	35	1	753	3	N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	32	1	686	3	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	35	1	721	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	11	1	232	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	11	1	235	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	39	1	744	3	N	-0-					-0-
11	840	N	595	-0-	-245	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	935	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	43	1	880	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	3224	X	2106	-0-	-1118	-0-	104	1	2002	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2144	-0-	-976	-0-	98	1	2046	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	1832	-0-	-1237	-0-	85	1	1747	3	N	-0-					-0-
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	132	1	2816	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2334	-0-	-298	-0-	105	1	2227	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	119	1	2446	3	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
10	744	N	547	-0-	-197	-0-	43	1	503	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	562	3	Y	2					2
							2	9									
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	56	1	650	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	650	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	595	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	59	1	615	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	70	1	1468	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	68	1	1434	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	70	1	1474	3	N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	74	1	1548	3	N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	3	N	-0-					-0-
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	76	1	1572	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	25	1	526	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

10	806	N	710	-0-	-96	-0-	31	1	679	3	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	-0-					-0-
12	961	N	595	-0-	-366	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	31	1	595	3	N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	28	1	529	3	N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	27	1	532	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	46	1	960	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	48	1	972	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	43	1	924	3	N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	3	N	-0-					-0-
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	70	1	1429	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	765	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	2					4
							2	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	Y	-0-					4
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	32	1	621	3	Y	2					6
							2	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	657	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	39	1	716	3	Y	1					2
							1	9									

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	308	N	166	-0-	-142	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	147	1	481	3	Y	1					3
							1	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	140	1	468	3	Y	-0-	2	1			1
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	145	1	474	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	129	1	411	3	Y	-0-					1
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	131	1	438	3	Y	1					2
							1	9									
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	107	1	496	3	Y	-0-					2

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	44	1	507	3	N	2					24
							2	9									
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	42	1	478	3	N	1					25
							1	9									
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	39	1	456	3	N	2	2	8			25
							2	9									
01	558	N	395	-0-	-163	-0-	33	1	362	3	N	-0-					25
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	32	1	343	3	N	2	2	8			25
							2	9									
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	38	1	399	3	N	-0-					25

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	164	1	2700	2	Y	1					8
							1	9									
11	3060	X	2791	-0-	-269	-0-	156	1	2634	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
12	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	158	1	2624	2	Y	-0-					3
01	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	163	1	2583	2	Y	1					4
							1	9									
02	2604	X	2417	-0-	-187	-0-	139	1	2277	2	Y	1					5
							1	9									
03	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	150	1	2514	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 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
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1523	-0-	-101	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 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
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	616	N	438	-0-	-178	-0-	436	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	585	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	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
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	68	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	69	1	1042	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	74	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	3	N	-0-					-0-
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	76	1	1088	3	N	-0-					-0-

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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

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
10	744	X	595	-0-	-149	-0-	47	1	547	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
11	660	X	573	-0-	-87	-0-	46	1	525	3	Y	2					2
							2	9									
12	620	X	561	-0-	-59	-0-	44	1	515	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	46	1	506	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	43	1	455	3	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	43	1	454	3	Y	5	1	1	4	8	1
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	753	3	Y	1	2	1			-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	62	1 2 9	710	3	Y	2					2
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	60	1 4 9	700	3	Y	4	2	1	2	8	2
01	806	N	633	-0-	-173	-0-	53	1 1 9	579	3	Y	1	2	1			1
02	728	N	538	-0-	-190	-0-	46	1 4 9	488	3	Y	4	2	1	2	8	1
03	775	N	504	-0-	-271	-0-	44	1 1 9	459	3	Y	1	1	1			1

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
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	58	1 1 9	676	3	Y	1	2	1			-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	56	1 2 9	645	3	Y	2					2
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	55	1 4 9	645	3	Y	4	2	1	2	8	2
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	56	1 2 9	612	3	Y	2	2	1			2
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	53	1 3 9	569	3	Y	3	2	1	2	8	1
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	55	1 2 9	581	3	Y	2	2	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
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	28	1 1 9	329	3	Y	1	1	1			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	345	3	Y	1					1
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	412	3	Y	2	1	1	1	8	1
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	418	3	Y	1	1	1			1
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	373	3	Y	1	1	1			1
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	404	3	Y	3	1	1	2	8	1

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
10	589	N	260	-0-	-329	-0-	21	1 1 9	238	3	Y	1	1	1			-0-
11	480	N	254	-0-	-226	-0-	20	1 1 9	233	3	Y	1					1
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	19	1 1 9	221	3	Y	1	1	1			1
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	20	1 1 9	218	3	Y	1	1	1			1
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	17	1	187	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	20	1 1 9	205	3	Y	1	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2356	X	2201	-0-	-155	-0-	2201	3			N	-0-			-0-
11	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2074	3			N	-0-			-0-
12	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	2105	3			N	-0-			-0-
01	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			N	-0-			-0-
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	3			N	-0-			-0-

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
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	32	1	530	3	N	-0-			-0-
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	31	1	477	3	N	-0-			-0-
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	31	1	467	3	N	-0-			-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	N	-0-			-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	N	-0-			-0-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	37	1	612	3	N	-0-			-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	3	N	-0-			-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	N	-0-			-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	52	1	784	3	N	-0-			-0-
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	44	1	651	3	N	-0-			-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	695	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1597	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
11	1920	N	1167	-0-	-753	-0-	59	1	1098	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
12	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	54	1	1004	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
01	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	75	1	1423	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1253	3	Y	8	4	1			13
							9	9									
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1303	3	Y	9	12	1			10
							10	9									

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	102	1	1665	3	N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	102	1	1567	3	N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	104	1	1559	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	94	1	1394	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	106	1	1514	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	101	1	1663	3	N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	97	1	1486	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	104	1	1567	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	104	1	1559	3	N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	100	1	1492	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	107	1	1527	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	100	1	1542	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	102	1	1542	3	N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	105	1	1577	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1487	-0-	-53	-0-	94	1	1393	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	1535	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	63	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1176	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	65	1	989	3	N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1005	-0-	-171	-0-	63	1	942	3	N	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	72	1	1030	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	3	N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	3	N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	61	1	907	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	N	-0-					-0-
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	3	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	N	-0-					-0-
03	806	N	647	-0-	-159	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	3	N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	30	1	590	3	N	-0-					-0-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	27	1	512	3	N	-0-					-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	28	1	556	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

10	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	63	1	1039	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	1049	-0-	-91	-0-	64	1	985	3	N	-0-					-0-
12	1178	X	1066	-0-	-112	-0-	66	1	1000	3	N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	74	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	969	3	N	-0-					-0-
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	70	1	994	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

10	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	Y	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	N	-0-	4	7			11
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					11
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					11
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					11
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	12	1	129	3	N	-0-					11
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					11

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

10	620	N	531	-0-	-89	-0-	26	1	499	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	26	1	478	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	26	1	480	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	25	1	475	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	23	1	430	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	26	1	462	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	21	1	237	3	Y	1					1
							1	9									
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	19	1	225	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	14	1	155	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	7	1	80	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	222	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	169	1	3749	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3545	-0-	-835	-0-	168	1	3377	3	N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	190	1	3830	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	2336	-0-	-1570	-0-	115	1	2221	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	2068	-0-	-1460	-0-	103	1	1965	3	N	-0-					-0-
*03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	223	1	4457	3	N	-0-					-0-

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
10	5549	X	4856	-0-	-693	-0-	209	1	4647	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4351	-0-	-839	-0-	206	1	4145	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	228	1	4596	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	234	1	4522	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	4153	-0-	-243	-0-	206	1	3947	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	215	1	4287	3	N	-0-					-0-

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	158	1	2485	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2309	-0-	-691	-0-	133	1	2176	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2271	-0-	-612	-0-	125	1	2146	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	1772	-0-	-863	-0-	96	1	1676	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2035	-0-	-121	-0-	118	1	1917	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	120	1	1990	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
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	250	1	3628	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	3741	-0-	-459	-0-	227	1	3514	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3549	-0-	-791	-0-	182	1	3366	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	226	1	3488	3	N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	424	1	3357	3	N	-0-					-0-
*03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	287	1	3683	3	N	-0-					-0-

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
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	36	1	809	3	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	870	3	N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	N	-0-					-0-
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	40	1	769	3	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	3	N	-0-					-0-
03	868	N	411	-0-	-457	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	135	1	938	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	129	1	937	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	122	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	132	1	946	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	959	-0-	-49	-0-	164	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	138	1	867	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
10	1984	X	1659	-0-	-325	-0-	71	1	1588	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	1469	-0-	-451	-0-	69	1	1400	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	194	-0-	-1635	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	3	N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	3	N	-0-					-0-
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	91	1	1819	3	N	1	1	8			-0-
							1	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
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3249	-0-	-139	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	93	1	1353	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	425	-0-	-985	-0-	28	1	397	2	N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	132	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	100	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	83	1	1388	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

10	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	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

10	341	N	165	-0-	-176	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	45	1	123	3	N	-0-					-0-
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

10	372	N	324	-0-	-48	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	15	1	317	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	556	-0-	-126	-0-	36	1	520	3	N	-0-					-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	28	1	518	3	N	-0-					-0-
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	45	1	359	3	N	-0-					-0-
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	35	1	447	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1122	-0-	-110	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

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
10	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	111	1	1736	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1711	-0-	-209	-0-	98	1	1613	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	99	1	1699	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	89	1	1552	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	87	1	1417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	91	1	1514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	476	-0-	-1105	-0-	31	1	443	3	Y	2					3
							2	9									
11	1200	N	832	-0-	-368	-0-	55	1	773	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1581	N	1081	-0-	-500	-0-	72	1	1003	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	73	1	1031	3	Y	1					4
							1	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	3	Y	-0-					4
03	1085	N	16	-0-	-1069	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					4

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	332	-0-	-412	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	3	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	3	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	-0-					-0-
02	756	N	571	-0-	-185	-0-	28	1	541	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
01	279	N	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	103	1	1198	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	104	1	1186	3	Y	3					4
							3	9									
12	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	103	1	1200	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	111	1	1225	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	99	1	1059	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	108	1	1136	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	44	1	513	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	42	1	478	3	Y	2					2
							2	9									
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	41	1	477	3	Y	-0-	1	1			1
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	44	1	486	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	37	1	400	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	42	1	444	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 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
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	30	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 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
10	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	77	1	1701	3	N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	89	1	1801	3	N	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	79	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	89	1	1782	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 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
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2087	-0-	-331	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1048	-0-	-422	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1595	-0-	-482	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	980	N	645	-0-	-335	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	988	-0-	-717	-0-	988	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

10	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	157	1	2980	3	Y	28	27	1			17
							31	9									
11	3690	X	3004	-0-	-686	-0-	151	1	2829	3	Y	22	17	1			22
							24	9									
12	3813	X	2983	-0-	-830	-0-	151	1	2813	3	Y	17	25	1			14
							19	9									
01	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	159	1	3005	3	Y	15	8	1			21
							17	9									
02	3024	X	2038	-0-	-986	-0-	103	1	1923	3	Y	11	9	1			23
							12	9									
*03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	171	1	2998	3	Y	20	21	1			22
							22	9									

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

10	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	101	1	1590	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	79	1	1293	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	89	1	1525	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1274	-0-	-431	-0-	69	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	902	-0-	-386	-0-	52	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	78	1	1301	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

10	961	N	358	-0-	-603	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	3	N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
03	930	N	777	-0-	-153	-0-	37	1	739	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
01	496	N	188	-0-	-308	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
02	448	N	128	-0-	-320	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	960	N	796	-0-	-164	-0-	60	1	736	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	58	-0-	-1151	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	3	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	948	3	N	-0-					-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	93	1	922	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 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
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	105	1	220	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	420	N	239	-0-	-181	-0-	87	1	152	3	Y	-0-					1
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	102	1	144	3	Y	-0-					1
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	69	1	117	3	Y	-0-					1
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	34	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	96	1	159	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

10	806	N	670	-0-	-136	-0-	49	1	621	3	N	-0-					-0-
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	44	1	540	3	N	-0-					-0-
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	46	1	539	3	N	-0-					-0-
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	46	1	525	3	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	41	1	431	3	N	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	47	1	468	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			Y	-0-					4
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1148	3			Y	-0-					4
12	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1098	3			Y	-0-					4
01	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			Y	-0-					4
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	3			Y	-0-					4
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3	2	9	Y	2	2	8			4

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

10	434	N	426	-0-	-8	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

10	465	N	420	-0-	-45	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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
10	899	N	834	-0-	-65	-0-	61	1	773	3	N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	61	1	747	3	N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	65	1	760	3	N	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	63	1	721	3	N	-0-					-0-
02	756	N	653	-0-	-103	-0-	56	1	597	3	N	-0-					-0-
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	66	1	650	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									

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
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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
10	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	93	1	1465	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	86	1	1474	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	81	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	80	1	1294	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	85	1	1409	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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	184	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	144	2	Y	5	2	1	3	8	-0-
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	1					1
							1	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	3	N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	3	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	43	1	713	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1114	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	Y	3					4
							3	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	96	1	1115	3	Y	4	3	1	2	8	3
							4	9									
01	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	100	1	1094	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	91	1	972	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	101	1	1059	3	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	204	1	3693	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	3733	-0-	-437	-0-	169	1	3564	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	174	1	3568	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	168	1	3612	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3612	X	2776	-0-	-836	-0-	124	1	2652	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	2508	-0-	-1398	-0-	116	1	2392	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 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
10	4092	X	3973	-0-	-119	-0-	208	1	3764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3960	X	3719	-0-	-241	-0-	169	1	3550	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	164	1	3363	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	161	1	3458	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3294	-0-	-346	-0-	147	1	3147	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3468	-0-	-500	-0-	161	1	3307	3	N	-0-					-0-

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

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
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	0	W	797	-0-	797	797	797	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	111	1	1747	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	102	1	1678	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	99	1	1708	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	91	1	1599	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	91	1	1480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	97	1	1611	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3379 X	3307	-0-	-72	-0-	212	1	3095	2	N	-0-					-0-
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	210	1	3024	2	N	-0-					-0-
12	3441 X	3034	-0-	-407	-0-	202	1	2832	2	N	-0-					-0-
01	3441 X	3132	-0-	-309	-0-	224	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	3108 X	2953	-0-	-155	-0-	192	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	3348 X	3102	-0-	-246	-0-	192	1	2910	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

10	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	66	1	1037	3	N	-0-					-0-
11	1200 N	996	-0-	-204	-0-	57	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1178 N	890	-0-	-288	-0-	49	1	841	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	58	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	61	1	993	3	N	-0-					-0-
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

10	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	102	1	1303	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	94	1	1151	3	N	-0-					-0-
12	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	91	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	106	1	1221	3	N	-0-					-0-
02	1176 N	1090	-0-	-86	-0-	94	1	996	3	N	-0-					-0-
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	95	1	939	3	N	15	15	8			-0-
						17	9									

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	504 N	448	-0-	-56	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

10	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	588 N	519	-0-	-69	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534

10	93 N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	377	-0-	-26	-0-	22	1	354	3	Y	1					2
							1	9									
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	43	1	610	3	Y	3					4
							3	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1					5
							1	9									
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	37	1	519	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	36	1	526	3	Y	2					3
							2	9									

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

10	868	N	842	-0-	-26	-0-	49	1	790	3	Y	3					6
							3	9									
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	49	1	761	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	54	1	766	3	Y	4					5
							4	9									
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	53	1	727	3	Y	2					7
							2	9									
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	50	1	691	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	49	1	713	3	Y	3					4
							3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

10	992	N	831	-0-	-161	-0-	44	1	787	3	N	-0-					-0-
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	36	1	748	3	N	-0-					-0-
12	837	N	645	-0-	-192	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
01	837	N	745	-0-	-92	-0-	33	1	712	3	N	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	30	1	636	3	N	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	Y	2					2
							2	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	3					3
							3	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	Y	1					4
							1	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	2	1	8			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	26	1	418	3	Y	1					3
							1	9									
11	570	N	422	-0-	-148	-0-	25	1	396	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	620	N	448	-0-	-172	-0-	30	1	415	3	Y	3					3
							3	9									
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	28	1	384	3	Y	1					4
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	Y	3					3
							3	9									

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	21	1	388	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	21	1	398	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	394	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	19	1	357	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	383	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

10	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2877	-0-	-203	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

10	744	N	725	-0-	-19	-0-	37	1	682	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	31	1	567	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	713	N	405	-0-	-308	-0-	20	1	383	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	700	N	390	-0-	-310	-0-	21	1	366	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	29	1	489	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	74	1	1403	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	3	Y	13	8	1			13
							14	9									
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	90	1	1681	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	90	1	1696	3	Y	9	5	1			12
							10	9									
02	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	78	1	1457	3	Y	8	5	1			15
							9	9									
03	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	84	1	1469	3	Y	10	14	1			11
							11	9									

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	25	1	313	3	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	28	1	382	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

10	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

10	372	N	325	-0-	-47	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
03	403	N	206	-0-	-197	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	310	X	162	-0-	-148	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
11	300	X	75	-0-	-225	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1777	-0-	-1478	-0-	89	1	1682	3	N	5					174
							6	9									
11	3090	X	2250	-0-	-840	-0-	114	1	2136	3	N	-0-					174
12	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	128	1	2374	3	N	-0-					174
01	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	121	1	2289	3	N	16	1	8			189
							18	9									
02	2576	X	2008	-0-	-568	-0-	102	1	1887	3	N	17	9	8			197
							19	9									
03	2511	X	2218	-0-	-293	-0-	119	1	2087	3	N	11	3	8			205
							12	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
10	4402	X	3420	-0-	-982	-0-	170	1	3233	3	Y	15					131
							17	9									
11	4260	X	3743	-0-	-517	-0-	189	1	3523	3	Y	28					159
							31	9									
12	4402	X	3094	-0-	-1308	-0-	157	1	2915	3	Y	20					179
							22	9									
01	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	190	1	3596	3	Y	30					209
							33	9									
02	3500	X	3360	-0-	-140	-0-	171	1	3177	3	Y	11	1	8			219
							12	9									
03	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	167	1	2933	3	Y	43	161	1			101
							47	9									

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
10	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	392	1	1862	3	Y	2	2	8			167
							2	9									
11	2910	X	2407	-0-	-503	-0-	383	1	2016	3	Y	7					174
							8	9									
12	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	409	1	2143	3	Y	10	10	8			174
							11	9									
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	418	1	2361	3	Y	25	3	8			196
							28	9									
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	379	1	2111	3	Y	73	66	8			203
							80	9									
03	2573	N	2055	-0-	-518	-0-	332	1	1665	3	Y	53	160	1	12	8	84
							58	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	949	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	45	1	935	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	46	1	942	3	N	-0-					-0-
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	43	1	924	3	N	-0-					-0-
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	45	1	914	3	N	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	80	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	62	1	1163	3	N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	61	1	1148	3	N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	57	1	994	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

10	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	330	N	76	-0-	-254	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 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
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	97	1	1242	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	1143	-0-	-267	-0-	86	1	1057	3	N	-0-					-0-
12	1426 N	821	-0-	-605	-0-	64	1	757	3	N	-0-					-0-
01	1333 N	983	-0-	-350	-0-	79	1	904	3	N	-0-					-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	94	1	995	3	N	-0-					-0-
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	98	1	967	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

10	682 N	604	-0-	-78	-0-	44	1	560	3	N	-0-					-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	3	N	-0-					-0-
12	713 N	559	-0-	-154	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	41	1	469	3	N	-0-					-0-
02	616 N	489	-0-	-127	-0-	42	1	447	3	N	-0-					-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	66	1	652	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	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

10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

10	2325 X	173	-0-	-2152	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	137	1	2769	3	N	-0-					-0-
12	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	125	1	2521	3	N	-0-					-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	111	1	2144	3	N	-0-					-0-
02	2044 N	1759	-0-	-285	-0-	87	1	1672	3	N	-0-					-0-
03	2263 N	1670	-0-	-593	-0-	80	1	1590	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	147	1	3272	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	155	1	3131	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	154	1	3102	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	155	1	2995	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2854	-0-	-226	-0-	142	1	2708	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	144	1	2883	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

10	1147	N	948	-0-	-199	-0-	47	1	900	3	Y	1					153
							1	9									
11	1110	N	923	-0-	-187	-0-	47	1	876	3	Y	-0-					153
12	1085	N	930	-0-	-155	-0-	47	1	881	3	Y	2					155
							2	9									
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	46	1	863	3	Y	-0-					155
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	42	1	787	3	Y	4	1	8			158
							4	9									
03	930	N	382	-0-	-548	-0-	20	1	358	3	Y	4	26	1			136
							4	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	3	N	-0-					-0-
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	47	1	573	3	N	-0-					-0-
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	47	1	551	3	N	-0-					-0-
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	46	1	524	3	N	-0-					-0-
02	588	N	472	-0-	-116	-0-	41	1	431	3	N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	47	1	467	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	102	1	1297	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	101	1	1241	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	108	1	1269	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	102	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	872	-0-	-388	-0-	75	1	797	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	617	-0-	-747	-0-	56	1	551	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	949	3	N	-0-					-0-
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	73	1	887	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	74	1	871	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	71	1	813	3	N	-0-					-0-
02	896	N	765	-0-	-131	-0-	66	1	699	3	N	-0-					-0-
03	930	N	802	-0-	-128	-0-	73	1	728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	135	1	1724	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	132	1	1618	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	144	1	1691	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	142	1	1630	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1420	-0-	-204	-0-	122	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	149	1	1473	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									

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
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	24	1	455	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	23	1	423	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	23	1	424	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	22	1	416	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	20	1	375	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	23	1	401	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 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
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 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
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 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
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	25	1	404	3	Y	1					3
							1	9									
11	480	N	319	-0-	-161	-0-	19	1	300	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	465	N	243	-0-	-222	-0-	16	1	225	3	Y	2					2
							2	9									
01	434	N	205	-0-	-229	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					2
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	12	1	166	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	12	1	174	3	Y	1					1
							1	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	103	1	1260	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	110	1	1295	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	106	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	99	1	1048	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	100	1	987	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	746	-0-	-184	-0-	44	1	700	3	Y	2					5
							2	9									
11	840	N	680	-0-	-160	-0-	41	1	637	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	46	1	651	3	Y	3					4
							3	9									
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	42	1	582	3	Y	2					6
							2	9									
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	40	1	555	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	39	1	572	3	Y	2					3
							2	9									

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
10	10044	X	9006	-0-	-1038	-0-	581	1	8425	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8977	-0-	-263	-0-	544	1	8433	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	9069	-0-	-262	-0-	464	1	8603	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	9114	X	7483	-0-	-1631	-0-	456	1	7027	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	7346	-0-	-1026	-0-	824	1	6522	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	7332	-0-	-1937	-0-	530	1	6802	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	737	3	N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	82	1	646	3	N	-0-					-0-
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	59	1	755	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	833	-0-	-128	-0-	41	1	781	3	Y	10					177
							11	9									
11	900	N	507	-0-	-393	-0-	26	1	479	3	Y	2					179
							2	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	1	1	8			179
							1	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	Y	18					197
							20	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	3	Y	-0-					197
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	44	1	771	3	Y	5	167	1			35
							6	9									

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	4746	-0-	-2260	-0-	249	1	4495	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6780	X	5017	-0-	-1763	-0-	228	1	4789	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	5568	-0-	-1438	-0-	258	1	5289	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
01	6293	X	6219	-0-	-74	-0-	276	1	5939	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	260	1	5551	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
*03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	305	1	6259	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									

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
10	37913	X	31176	-0-	-6737	-0-	1634	1	29530	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	35250	X	27567	-0-	-7683	-0-	1251	1	26316	3	N	-0-					-0-
12	35836	X	27480	-0-	-8356	-0-	1277	1	26156	3	N	43	43	8			-0-
							47	9									
01	35588	X	27589	-0-	-7999	-0-	1226	1	26350	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	31668	X	24765	-0-	-6903	-0-	1105	1	23606	3	N	49	49	8			-0-
							54	9									
03	31186	X	27255	-0-	-3931	-0-	1262	1	25927	3	N	60	60	8			-0-
							66	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2957	N	1088	-0-	-1869	-0-	92	1	979	3	N	15	26	1			15
							17	9									
11	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	141	1	1575	3	N	12	16	1			11
							13	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	112	1	1718	3	N	17					28
							19	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	34	1	1752	3	N	10	1	8			37
							11	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	32	1	1599	3	N	11	27	1	3	8	18
							12	9									
03	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	31	1	1442	3	N	16	25	1	2	8	7
							18	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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

10	3100	N	960	-0-	-2140	9537	61	1	899	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	888	-0-	-2112	7425	60	1	828	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	887	-0-	-2213	5212	60	1	827	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	924	-0-	-2176	3036	64	1	860	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	878	-0-	-1922	1114	58	1	820	3	N	-0-					-0-
*03	2053	N	939	-0-	-1114	-0-	61	1	876	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	Y	3					5
							3	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	713	N	596	-0-	-117	-0-	39	1	554	3	Y	3					4
							3	9									
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	41	1	558	3	Y	1					5
							1	9									
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	44	1	613	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	648	3	Y	3					4
							3	9									

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	48	1	1258	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	44	1	1176	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
12	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	47	1	1215	3	Y	9	8	1	1	8	8
							10	9									
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	45	1	1186	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	47	1	1096	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
03	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	48	1	1095	3	Y	8	11	1			5
							9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

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
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	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
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	3	N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	3	N	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	3	N	-0-					-0-
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2125	-0-	-231	-0-	168	1	1953	3	N	4	5	1			1
							4	9									
11	2130	X	2034	-0-	-96	-0-	163	1	1865	3	N	5					6
							6	9									
12	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	160	1	1858	3	N	6	5	1	2	8	5
							7	9									
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	172	1	1893	3	N	5	5	1			5
							6	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	164	1	1752	3	N	4	5	1			4
							4	9									
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	183	1	1921	3	N	6	5	1	2	8	3
							7	9									

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
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	22	1	406	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	18	1	340	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	21	1	393	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	18	1	353	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	375	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	698	-0-	-294	-0-	45	1	651	3	N	2					3
							2	9									
11	930	N	812	-0-	-118	-0-	54	1	754	3	N	4	4	1			3
							4	9									
12	961	N	845	-0-	-116	-0-	56	1	785	3	N	4	5	1			2
							4	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	56	1	795	3	N	1					3
							1	9									
02	756	N	503	-0-	-253	-0-	36	1	467	3	N	-0-					3
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	N	1					4
							1	9									

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	51	1	921	3	N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	N	-0-					-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	43	1	888	3	N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	41	1	889	3	N	-0-					-0-
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	37	1	789	3	N	-0-					-0-
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	156	1	940	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	151	1	897	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	156	1	907	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	161	1	951	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	141	1	794	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1054	N	851	-0-	-203	-0-	147	1	701	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	39	-0-	-3836	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	1207	-0-	-2033	-0-	55	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	2278	-0-	-1070	-0-	106	1	2172	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2273	-0-	-1013	-0-	101	1	2172	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1926	-0-	-230	-0-	86	1	1840	3	N	-0-					-0-
*03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	107	1	2199	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	3	N	-0-					137
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	57	1	1057	3	N	-0-					137
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	57	1	1056	3	N	-0-					137
01	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	54	1	1014	3	N	-0-					137
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	52	1	966	3	N	8					145
							9	9									
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	58	1	1021	3	N	17	2	8			160
							19	9									

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
10	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	152	1	1357	3	Y	2					7
							2	9									
11	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	136	1	1273	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	1550	X	1386	-0-	-164	-0-	136	1	1246	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	138	1	1177	3	Y	1					3
							1	9									
02	1316	N	941	-0-	-375	-0-	91	1	850	3	Y	-0-					3
03	1395	N	1046	-0-	-349	-0-	29	1	1016	3	Y	1					4
							1	9									

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	83	1	1356	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	86	1	1305	3	N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	92	1	1380	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1231	-0-	-141	-0-	78	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	87	1	1242	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 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
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	113	1	1861	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	112	1	1724	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	109	1	1642	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	98	1	1468	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1481	-0-	-227	-0-	93	1	1388	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	111	1	1579	3	N	-0-					-0-

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
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	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
10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	70	1	1146	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	71	1	1093	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	74	1	1117	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	69	1	1032	3	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	69	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	74	1	1056	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	51	1	968	3	Y	17					113
							19	9									
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	46	1	860	3	Y	13					126
							14	9									
12	1116	N	957	-0-	-159	-0-	48	1	886	3	Y	21					147
							23	9									
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	976	3	Y	11	125	1			33
							12	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	831	3	Y	2					35
							2	9									
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	51	1	892	3	Y	11					46
							12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	N	1					134
							1	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	3	N	-0-					134
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	36	1	676	3	N	4					138
							4	9									
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	30	1	561	3	N	8					146
							9	9									
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	27	1	502	3	N	3					149
							3	9									
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	32	1	564	3	N	2					151
							2	9									

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
11	270	N	160	-0-	-110	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	68	1	892	3	Y	-0-					2
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	61	1	848	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	65	1	874	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	56	1	747	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	49	1	704	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	58	1	763	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	3	N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	29	1	620	3	N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	34	1	696	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	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
10	2170	X	1773	-0-	-397	-0-	93	1	1680	3	N	-0-					-0-
11	1770	X	1162	-0-	-608	-0-	53	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	2015	X	1571	-0-	-444	-0-	73	1	1496	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2015	X	1591	-0-	-424	-0-	71	1	1520	3	N	-0-					-0-
02	1820	X	1603	-0-	-217	-0-	71	1	1526	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1767	X	1651	-0-	-116	-0-	77	1	1572	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	43	1	780	3	N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	36	1	749	3	N	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	37	1	761	3	N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	36	1	770	3	N	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	32	1	693	3	N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	37	1	763	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	225	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	51	1	962	3	N	-0-					53
11	1080	N	885	-0-	-195	-0-	45	1	840	3	N	-0-					53
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	3	N	-0-					53
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	51	1	960	3	N	-0-					53
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	864	3	N	-0-					53
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	54	1	940	3	N	3					56
							3	9									

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	42	1	790	3	N	-0-					-0-
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	39	1	735	3	N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	40	1	744	3	N	-0-					-0-
01	837	N	692	-0-	-145	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-
02	728	N	521	-0-	-207	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	38	1	731	3	N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	31	1	671	3	N	-0-					-0-
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	32	1	648	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	118	1	1255	3	N	19	21	1			19
							21	9									
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	109	1	1215	3	N	10	20	1			9
							11	9									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1379	3	N	15	2	8			22
							17	9									
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	26	1	1351	3	N	7					29
							8	9									
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	25	1	1213	3	N	9	21	1	3	8	14
							10	9									
03	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	28	1	1312	3	N	13	20	1	1	8	6
							14	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 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
10	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1186	-0-	-704	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1026	-0-	-710	-0-	1025	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	1829	X	1566	-0-	-263	-0-	82	1	1484	3	N	-0-					-0-
11	1620	X	1611	-0-	-9	-0-	73	1	1538	3	N	-0-					-0-
12	1674	X	1615	-0-	-59	-0-	75	1	1540	3	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	72	1	1538	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1426	-0-	-86	-0-	64	1	1362	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	70	1	1436	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 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
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	279	3	N	1					1
							1	9									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	77	1	1383	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	58	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	65	1	1325	3	N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	66	1	1410	3	N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	3	N	-0-					-0-
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	70	1	1446	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	37	1	662	3	N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

10	837	N	783	-0-	-54	-0-	41	1	742	3	N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	34	1	716	3	N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	34	1	692	3	N	-0-					-0-
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	32	1	694	3	N	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	N	-0-					-0-

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

10	465	N	434	-0-	-31	-0-	21	1	404	3	N	8					47
							9	9									
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1	380	3	N	5					52
							6	9									
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	20	1	371	3	N	9					61
							10	9									
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	19	1	353	3	N	4	52	1			13
							4	9									
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	19	1	344	3	N	1					14
							1	9									
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	21	1	367	3	N	4					18
							4	9									

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	4557	X	2976	-0-	-1581	-0-	147	1	2829	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	2763	-0-	-717	-0-	126	1	2637	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	128	1	2609	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	1901	-0-	-1075	-0-	85	1	1816	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	1073	-0-	-1615	-0-	48	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	1160	-0-	-1816	-0-	54	1	1106	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	205	1	3949	3	N	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	183	1	3834	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	186	1	3798	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	3904	-0-	-312	-0-	175	1	3729	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3271	-0-	-537	-0-	147	1	3124	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	2745	-0-	-1409	-0-	128	1	2616	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	579	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	611	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

10	2387	X	2221	-0-	-166	-0-	110	1	2090	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
11	2430	X	2206	-0-	-224	-0-	111	1	2077	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
12	2511	X	2088	-0-	-423	-0-	106	1	1969	3	Y	12	18	1			10
							13	9									
01	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	109	1	2057	3	Y	10	5	1			15
							11	9									
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	103	1	1921	3	Y	11	6	1			20
							12	9									
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	118	1	2077	3	Y	14	18	1			16
							15	9									

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

10	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	129	1	2314	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
11	3060	X	96	-0-	-2964	-0-	5	1	90	3	Y	1					6
							1	9									
12	3162	X	1925	-0-	-1237	-0-	118	1	1806	3	Y	1					7
							1	9									
01	2449	X	2050	-0-	-399	-0-	99	1	1945	3	Y	5					12
							6	9									
02	2212	X	1905	-0-	-307	-0-	101	1	1801	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	2449	X	1939	-0-	-510	-0-	100	1	1838	3	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	137	1	1464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	122	1	1363	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	99	1	1527	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	30	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	28	1	1360	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	32	1	1486	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

10	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	70	1	1554	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	73	1	1478	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	75	1	1508	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	78	1	1519	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1409	-0-	-47	-0-	70	1	1339	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	71	1	1423	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	87	1	1274	2	N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	88	1	1230	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	93	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	78	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	79	1	1193	2	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

10	8432	X	7471	-0-	-961	-0-	435	1	6971	2	N	59								153
							65	9												
11	7980	X	6944	-0-	-1036	-0-	414	1	6505	2	N	23								176
							25	9												
12	8029	X	6937	-0-	-1092	-0-	413	1	6504	2	N	18								194
							20	9												
01	7688	X	6769	-0-	-919	-0-	390	1	6339	2	N	36								230
							40	9												
02	6860	X	5993	-0-	-867	-0-	343	1	5641	2	N	8	175	1	3	8				60
							9	9												
03	7471	X	6632	-0-	-839	-0-	348	1	6206	2	N	71	11	8						120
							78	9												

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
02	448	N	25	-0-	-423	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	804	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1020	N	850	-0-	-170	-0-	39	1	811	3	N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	844	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	992	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

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

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5759	-0-	-1030	-0-	1215	1	4441	3	N	94	172	1			246
							103	9									
11	6570	X	5447	-0-	-1123	-0-	1163	1	4187	3	N	88					334
							97	9									
12	6665	X	5347	-0-	-1318	-0-	1172	1	4088	3	N	79	182	1	2	8	229
							87	9									
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	1151	1	3940	3	N	74					303
							81	9									
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1078	1	3576	3	N	59	163	1	5	8	194
							65	9									
*03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1197	1	3863	3	N	105					299
							116	9									

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
10	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	112	1	2032	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2027	-0-	-343	-0-	92	1	1935	3	N	-0-					-0-
12	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	95	1	1949	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1830	-0-	-309	-0-	81	1	1749	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1681	-0-	-223	-0-	75	1	1606	3	N	-0-					-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	96	1	1963	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

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
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	34	1	638	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	34	1	651	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	32	1	590	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	36	1	630	3	Y	5	6	1			5
							6	9									

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
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	15	1	286	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	16	1	297	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	292	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	14	1	265	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

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
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	47	1	1041	3	N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	3	N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	3	N	-0-					-0-
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	3	N	-0-					-0-

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
10	2449	X	1770	-0-	-679	-0-	76	1	1694	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2261	-0-	-109	-0-	107	1	2154	3	N	-0-					-0-
12	2449	X	2119	-0-	-330	-0-	100	1	2019	3	N	-0-					-0-
01	1984	X	1964	-0-	-20	-0-	96	1	1868	3	N	-0-					-0-
02	2100	X	1738	-0-	-362	-0-	86	1	1652	3	N	-0-					-0-
03	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	88	1	1755	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	41	1	781	3	N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	38	1	775	3	N	-0-					-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	35	1	752	3	N	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	37	1	751	3	N	-0-					-0-

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
10	1054	N	970	-0-	-84	-0-	48	1	911	3	N	10					53
							11	9									
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	47	1	876	3	N	8					61
							9	9									
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	48	1	899	3	N	-0-					61
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	895	3	N	32					93
							35	9									
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	40	1	746	3	N	-0-					93
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	50	1	868	3	N	3					96
							3	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
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	145	1	1161	2	N	71					245
							10	3	78	9							
11	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	146	1	1090	2	N	21	183	1			83
							39	3	23	9							
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	149	1	1106	2	N	15					98
							36	3	17	9							
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	149	1	1064	2	N	12					110
							37	3	13	9							
02	1204	N	1138	-0-	-66	-0-	133	1	912	2	N	45					155
							43	3	50	9							
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	146	1	1026	2	N	35					190
							37	3	39	9							

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	588	N	466	-0-	-122	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

10	4464	X	4311	-0-	-153	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3193	-0-	-643	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3251	-0-	-996	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	651	N	247	-0-	-404	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 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
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

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
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 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
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					58
11	1200	N	932	-0-	-268	-0-	35	1	897	2	N	-0-					58
12	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					58
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	N	-0-					58
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	32	1	795	2	N	-0-					58
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	43	1	1105	2	N	-0-					58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780

SAWYER-JONES WELL #: 2001 RRCID -> 192754 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7750 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					123
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	N	-0-					123
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	10	1	265	2	N	-0-					123
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	7	1	193	2	N	-0-					123
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	584	2	N	-0-					123
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	8	1	196	2	N	-0-					123

SAWYER - JONES WELL #: 1902 RRCID -> 197870 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6554 - 7084

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					7
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					7
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					7
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					7
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					7

SAWYER - JONES WELL #: 2002 RRCID -> 197873 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7720 - 8005

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	488	2	N	2	2	8			46
						2	9									
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	14	1	359	2	N	-0-					46
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-					46
01	496 N	308	-0-	-188	-0-	12	1	296	2	N	-0-					46
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	10	1	260	2	N	5	5	8			46
						6	9									
03	620 N	466	-0-	-154	-0-	18	1	448	2	N	-0-					46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					7
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					7
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					7
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-					7
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					7
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	N	-0-					7

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

10	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1904 RRCID -> 211736 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5838 - 8708

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2	N	-0-			-0-
01	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2	N	-0-			-0-
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471	2	N	-0-			-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	744	N	325	-0-	-419	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6801 RRCID -> 062787 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 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
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

10	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	806 N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 26 RRCID -> 064577 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 9 RRCID -> 064804 COMPL. DATE 12/23/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2	N	-0-			-0-
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2	N	-0-			-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2	N	-0-			-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2	N	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2	N	-0-			-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2	N	-0-			-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	690	N	397	-0-	-293	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 087050 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4575 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560 N	248	-0-	-312	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	896 N	787	-0-	-109	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 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
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	815	-0-	-208	-0-	815	2		N	-0-			-0-
11	990 N	902	-0-	-88	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2		N	-0-			-0-
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-			-0-
02	840 N	671	-0-	-169	-0-	671	2		N	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	252 N	166	-0-	-86	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	273	-0-	-936	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	952 N	832	-0-	-120	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	945	-0-	-203	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	744	N	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	728	N	409	-0-	-319	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	336	N	131	-0-	-205	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
10	1674	N	1244	-0-	-430	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	480	N	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	558	N	232	-0-	-326	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2	N	-0-			-0-
12	806	N	345	-0-	-461	-0-	345	2	N	-0-			-0-
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2	N	-0-			-0-
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	632	2	N	-0-			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2	N	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2	N	-0-			-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2	N	-0-			-0-
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	383	2	N	-0-			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
12	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2	N	-0-			-0-
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2	N	-0-			-0-
02	588	N	286	-0-	-302	-0-	286	2	N	-0-			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

10	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2	N	-0-			-0-
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2	N	-0-			-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
10	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	883	-0-	-181	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	952	N	745	-0-	-207	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 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
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 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
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	336	N	194	-0-	-142	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1109	-0-	-347	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
10	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	784	N	621	-0-	-163	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
10	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	831	-0-	-249	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 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
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 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
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	775	N	133	-0-	-642	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	588 N	511	-0-	-77	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2		N	-0-			-0-
02	448 N	342	-0-	-106	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

10	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 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
10	1054	N	453	-0-	-601	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	616	N	445	-0-	-171	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

10	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2		N	-0-			-0-
11	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2		N	-0-			-0-
12	961 N	814	-0-	-147	-0-	814	2		N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
02	840 N	748	-0-	-92	-0-	748	2		N	-0-			-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 9315

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

10	3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	1139	1	882	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2175	-0-	-495	-0-	1046	1	1129	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	1281	1	1218	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	1291	1	803	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1940	-0-	1940	4034	1054	1	886	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4034					N	NO RPT			-0-

EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5140	-0-	5140	5140	5140	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4608	-0-	4608	9748	4608	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9748					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 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
10	0	W	283	-0-	283	283	98	1	185	2	N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283					N	NO RPT					-0-
01	0	W	258	-0-	258	541	97	1	161	2	N	-0-					-0-
02	0	W	213	-0-	213	754	83	1	130	2	N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	754					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

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	N	-0-					1
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					1
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	11	1	114	2	N	-0-					1
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	11	1	152	2	N	-0-					1
02	DLQ G-10		542	-0-	542	705	21	1	521	2	N	-0-					1
03	DLQ G-10		124	-0-	124	829	9	1	115	2	N	-0-					1

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	N	-0-					1
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	-0-					1
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	-0-					1
01	DLQ G-10		589	-0-	589	589	40	1	549	2	N	-0-					1
02	DLQ G-10		542	-0-	542	1131	21	1	521	2	N	-0-					1
03	DLQ G-10		677	-0-	677	1808	50	1	627	2	N	-0-					1

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	649	2	N	-0-					1
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					1
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	2	N	-0-					1
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	15	1	208	2	N	-0-					1
02	DLQ G-10		543	-0-	543	766	22	1	521	2	N	-0-					1
03	DLQ G-10		282	-0-	282	1048	21	1	261	2	N	-0-					1

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	23	1	245	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		357	-0-	357	357	25	1	332	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	900	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		296	-0-	296	1196	22	1	274	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		151	-0-	151	151	10	1	141	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	694	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	833	10	1	129	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	28	1	1009	2	N	-0-					1
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					1
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					1
01	DLQ G-10		526	-0-	526	526	36	1	490	2	N	-0-					1
02	DLQ G-10		544	-0-	544	1070	22	1	522	2	N	-0-					1
03	DLQ G-10		266	-0-	266	1336	20	1	246	2	N	-0-					1

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	68	1	2478	2	N	-0-					18
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	N	-0-					18
12	682	N	293	-0-	-389	-0-	25	1	268	2	N	-0-					18
01	DLQ G-10		229	-0-	229	229	16	1	213	2	N	-0-					18
02	DLQ G-10		543	-0-	543	772	22	1	521	2	N	-0-					18
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1367	44	1	551	2	N	-0-					18

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	561	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		15	-0-	15	576	1	1	14	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	712	2	N	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	25	1	276	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		356	-0-	356	356	24	1	332	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		542	-0-	542	898	21	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		326	-0-	326	1224	24	1	302	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	N	-0-					-0-
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		129	-0-	129	129	9	1	120	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	672	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		101	-0-	101	773	7	1	94	2	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
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	N	-0-					-0-
11	690	N	330	-0-	-360	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
12	713	N	315	-0-	-398	-0-	27	1	288	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		418	-0-	418	418	29	1	389	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	961	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		391	-0-	391	1352	29	1	362	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	40	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	N	-0-			-0-
12	837 N	617	-0-	-220	-0-	52	1	565	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	626	-0-	626	626	43	1	583	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1169	22	1	521	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	802	-0-	802	1971	59	1	743	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	52	1	1898	2	N	-0-			19
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	N	-0-			19
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	39	1	424	2	N	-0-			19
01	DLQ G-10	771	-0-	771	771	53	1	718	2	N	-0-			19
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1314	21	1	522	2	N	-0-			19
03	DLQ G-10	211	-0-	211	1525	16	1	195	2	N	-0-			19

LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP 503970
SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

10	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-			-0-
11	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP//CONT.// 503970
SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 053143 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2014 - PLUGGED 10/20/14

ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		277	-0-	277	277	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		146	-0-	146	423	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		47	-0-	47	470	47	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		556	-0-	556	556	33	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		385	-0-	385	941	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		122	-0-	122	1063	122	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		490	-0-	490	490	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		363	-0-	363	853	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		110	-0-	110	963	2	1	108	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975

ALDWELL RANCH WELL #: 1403 RRCID -> 054722 COMPL. DATE 02/20/1973 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

ALDWELL RANCH WELL #: 1304 RRCID -> 054723 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7190 - 8019

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

ALDWELL RANCH WELL #: 1303 RRCID -> 054725 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2014 - P&A 10/16/14

ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	217 N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	466	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	74	-0-	74	540	74	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1307 RRCID -> 059281 COMPL. DATE 08/02/1974 TOTAL DEPTH 8884 PERF. N/A

10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
*11	209 N	200	-0-	-9	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - PLUGGED 11/20/14

ALDWELL RANCH WELL #: 1306 RRCID -> 059633 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2014 - PLUGGED 10/08/14

ALDWELL RANCH WELL #: 1703 RRCID -> 059696 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

ALDWELL RANCH WELL #: 1405 RRCID -> 059936 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 8870 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - PLUGGED 12/03/14

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	573	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	62	-0-	62	635	62	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1404 RRCID -> 060144 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 8473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2014 - PLUGGED 12/05/14

ALDWELL -9- WELL #: 3 RRCID -> 060263 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8959 PERF. N/A

10	220 N	204	-0-	-16	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P&A 10/23/14

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 060570 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-			-0-
*12	64 N	44	-0-	-20	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	16	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	469	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	516	47	2			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	22	1	361	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	499	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	512	13	2			Y	-0-			-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	Y	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	591	-0-	591	591	34	1	557	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	518	-0-	518	1109	29	1	489	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	202	-0-	202	1311	202	2			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	660	-0-	-115	-0-	35	1	625	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	679	-0-	679	679	39	1	640	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	465	-0-	465	1144	26	1	439	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	1304	160	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	134	-0-	134	370	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	374	4	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 808 RRCID -> 089442 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7408 - 7954

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

ALDWELL RANCH WELL #: 1309 RRCID -> 091191 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7156 - 7461

10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
*11	153 N	114	-0-	-39	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1192	-0-	1192	1192	69	1	1123	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	704	-0-	704	1896	40	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	2105	209	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1303B RRCID -> 137865 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7183 - 7730

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2014 - P&A 10/14/14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	21	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	86	-0-	-138	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	500	-0-	-228	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	720	-0-	-150	-0-	51	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	674	-0-	-163	-0-	47	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	496	-0-	-176	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	42	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	24	1	321	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	29	16	1			15
							32	9									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	Y	21	20	1			16
							23	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	191	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	623	-0-	-121	-0-	42	1	574	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	Y	25	14	1			13
							28	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					14

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	3	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	43	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	55	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	63	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	42	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	128	-0-	-348	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	29	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	26	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1246	-0-	-1854	605	85	1	1154	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	1694	N	1089	-0-	-605	-0-	76	1	1011	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	101	1	1351	2	Y	29	16	1			15
							32	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	Y	21	20	1			16
							23	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	61	1	1020	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
10	989	N	698	-0-	-291	-0-	47	1	644	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	585	2	Y	21	10	1			17
							23	9									
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	32	32	1			17
							35	9									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	753	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	32	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	59	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	50	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	27	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	30	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	84	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	34	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	196	-0-	-252	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	N	2					2
							2	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	28	1	466	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	20	1	419	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	N	2					3
							2	9									
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					2

GENINI WELL #: 3301 RRCID -> 104411 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

10	372	N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	42	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	48	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	18	1	238	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	206	2	Y	1					1
							1	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	9	1	153	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	132	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	1					1
							1	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	20	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 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
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	60	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	43	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	48	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	28	1	384	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	22	1	289	2	Y	22	10	1			18
							24	9									
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	20	1	263	2	Y	33	34	1			17
							36	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	20	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	44	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	423	-0-	-166	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	44	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	37	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	2	1			5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	6	1			2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	636	2	Y	22	12	1			12
							24	9									
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	38	1	509	2	Y	21	17	1			16
							23	9									
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	29	1	468	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	37	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	26	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	44	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	441	-0-	-210	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	42	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	111	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	61	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	506	-0-	-176	-0-	46	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	46	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	176	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	2	2	9	Y	2	6	1			2
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	22	1	293	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	23	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	27	15	1			28
							30	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	14	31	1			11
							15	9									
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	Y	29	16	1			15
							32	9									
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	36	1	486	2	Y	21	20	1			16
							23	9									
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	25	1	420	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					14

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		88	-0-	88	88	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		53	-0-	53	141	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	32	1	229	2	Y	-0-			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	2	Y	-0-			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	151	1	663	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	105	1	705	2	Y	-0-			-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	68	1	669	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	359	-0-	-397	-0-	36	1	323	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	64	1	284	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	36	1	231	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	22	1	206	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	18	1	174	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	Y	-0-			-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	-0-			-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	8	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-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
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	58	1	786	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	55	1	721	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	Y	29	16	1			15
							32	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53	1	716	2	Y	21	20	1			16
							23	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					14

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 5 RRCID -> 139036 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699

10	248	N	176	-0-	-72	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

10	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	27	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	Y	25	14	1			13
							28	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	840	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					14

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	44	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	44	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

10	403	N	177	-0-	-226	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	25	-0-	-335	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	287	-0-	-116	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	35	1	471	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	39	1	513	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	34	1	459	2	Y	24	13	1			13
							26	9									
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	34	1	457	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					14

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

10	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

10	589	N	576	-0-	-13	-0-	101	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	111	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	194	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	133	1	564	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	137	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	70	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	77	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	60	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	80	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	81	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	125	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	144	2	Y	27	16	1			28
							30	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	14	31	1			11
							15	9									
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	Y	22	10	1			18
							24	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	Y	33	34	1			17
							36	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	18	1	300	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	74	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	77	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	77	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	84	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	79	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	700	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	698	2	Y	29	15	1			15
							32	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	Y	21	20	1			16
							23	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	-0-					1
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	78	1	347	2	Y	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	293	2	Y	-0-					1
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	77	1	328	2	Y	-0-					1
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	26	1	78	2	Y	-0-					1
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	42	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 6 RRCID -> 142314 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	53	14	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					-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
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

10	T. A.	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	T. A.	4	-0-	4	27	4	2			Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	469	-0-	-287	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

10	527 N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	Y	-0-					-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	325	-0-	-95	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

10	155 N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	30	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	57	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	30	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	25	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	42	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	45	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	207	-0-	-134	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	60	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	43	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	40	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	460	-0-	-222	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	37	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	36	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	35	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

10	620	N	539	-0-	-81	-0-	95	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	96	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	113	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	101	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	120	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

10	465	N	425	-0-	-40	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	32	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	170	-0-	-295	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	303	1	1086	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1140	N	910	-0-	-230	-0-	188	1	720	2	Y	2					2
							2	9									
12	1178	N	571	-0-	-607	-0-	127	1	444	2	Y	-0-					2
01	1395	N	869	-0-	-526	-0-	136	1	733	2	Y	-0-					2
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	148	1	697	2	Y	-0-					2
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	126	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	100	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	110	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	73	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	75	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	88	1	317	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	83	1	321	2	Y	2					2
							2	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	93	1	328	2	Y	-0-					2
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	62	1	330	2	Y	-0-					2
02	392	N	243	-0-	-149	-0-	42	1	201	2	Y	-0-					2
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

10	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

10	558	N	383	-0-	-175	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	617	2	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	28	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

10	682	N	669	-0-	-13	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	42	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

10	403	N	402	-0-	-1	-0-	27	1	368	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	20	1	250	2	Y	30	12	1			24
							33	9									
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	Y	32	39	1			17
							35	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	349	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					14

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	120	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	128	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	112	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	144	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	398	-0-	-274	-0-	102	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

10	589	N	568	-0-	-21	-0-	99	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	117	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	121	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	131	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	308	-0-	-308	-0-	79	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	24	1	322	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	Y	25	14	1			13
							28	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	18	1	297	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	Y	24	13	1			13
							26	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 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
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	74	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	46	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	30	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	266	157	1			276
							293	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	Y	142	306	1			112
							156	9									
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	24	1	317	2	Y	55	138	1			29
							61	9									
01	496	N	363	-0-	-133	-0-	23	1	317	2	Y	21	34	1			16
							23	9									
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	19	1	323	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	604	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	26	13	1			14
							29	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	Y	21	19	1			16
							23	9									
02	616	N	426	-0-	-190	-0-	23	1	384	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	278	-0-	-125	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	49	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	717	-0-	-89	-0-	58	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	292	-0-	-268	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	552	2	Y	26	15	1			27
							29	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	14	30	1			11
							15	9									
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	22	1	287	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	299	2	Y	25	14	1			13
							28	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	19	1	318	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
10	558	N	332	-0-	-226	-0-	58	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	47	-0-	-463	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	186	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	9	1	120	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	25	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	69	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	74	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	864	-0-	-159	-0-	60	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	336	-0-	-784	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	34	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	207	-0-	-241	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	37	-0-	-335	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	27	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	324	-0-	-141	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	33	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	54	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	53	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	262	-0-	-466	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	527	X	426	-0-	-101	-0-	29	1	390	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	510	X	451	-0-	-59	-0-	32	1	417	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	527	X	461	-0-	-66	-0-	31	1	409	2	Y	19	11	1			10
							21	9									
01	527	X	488	-0-	-39	-0-	32	1	433	2	Y	21	15	1			16
							23	9									
02	420	X	413	-0-	-7	-0-	22	1	372	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	11	1	149	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	25	14	1			13
							28	9									
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	67	1	907	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	49	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	694	-0-	-143	-0-	49	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	56	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149472 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	77	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	34	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	44	1	599	2	Y	27	16	1			28
							30	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	Y	14	31	1			11
							15	9									
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	45	1	741	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	33	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	33	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	310	2	N	2					3
							2	9									
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	18	1	296	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	21	1	349	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	19	1	306	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

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
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	40	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	403	-0-	-186	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	64	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	68	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	776	-0-	-154	-0-	54	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	44	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	38	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	317	-0-	-159	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	50	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	744	N	502	-0-	-242	-0-	33	1	439	2	Y	27	16	1			28
							30	9									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	13	30	1			11
							14	9									
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	34	1	447	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	27	1	358	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	319	-0-	-221	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	37	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	392	-0-	-228	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	641	-0-	-134	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	219	1	782	2	N	-0-	5	1			-0-
11	990	N	934	-0-	-56	-0-	192	1	740	2	N	2					2
							2	9									
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	193	1	672	2	N	-0-					2
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	146	1	789	2	N	-0-					2
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	132	1	623	2	N	-0-					2
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 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
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	40	1	648	2	N	5					7
							6	9									
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	N	5	7	1			4
							6	9									
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	33	1	537	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	755	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					5

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 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
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	690	2	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	885	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

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
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	29	1	481	2	N	2					3
							2	9									
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	27	1	436	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	30	1	488	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	27	1	442	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	32	1	519	2	N	2					3
							2	9									
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	27	1	429	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	28	1	454	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	24	1	402	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

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
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	-0-					-0-
11	750	N	634	-0-	-116	-0-	37	1	597	2	N	-0-					-0-
12	806	N	659	-0-	-147	-0-	38	1	619	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	39	1	645	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

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
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	20	1	329	2	N	2					3
							2	9									
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	15	1	247	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	18	1	288	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

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
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	34	1	447	2	Y	24	13	1			13
							26	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	35	1	561	2	N	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	37	1	605	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	23	1	499	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	N	2					3
							2	9									
11	810	N	539	-0-	-271	-0-	31	1	506	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	992	N	824	-0-	-168	-0-	47	1	774	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	37	1	603	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	248	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	732	-0-	-348	-0-	125	1	607	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	112	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	248	1	1395	2	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	224	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	N	-0-					-0-
11	720	N	511	-0-	-209	-0-	41	1	470	2	N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	N	-0-					-0-
01	713	N	580	-0-	-133	-0-	46	1	534	2	N	-0-					-0-
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	30	1	348	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	18	1	256	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	12	7	1			6
							13	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	Y	21	11	1			16
							23	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					14

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	34	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	62	1	707	2	N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-
12	961	N	685	-0-	-276	-0-	55	1	630	2	N	-0-					-0-
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	54	1	635	2	N	-0-					-0-
02	728	N	382	-0-	-346	-0-	26	1	356	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	29	1	390	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	73	1	1205	2	N	5					8
							6	9									
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	71	1	1145	2	N	-0-	8	1			-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	70	1	1147	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1148	N	989	-0-	-159	-0-	44	1	944	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	26	1	421	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	25	1	403	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	20	1	414	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	59	1	969	2	N	10					14
							11	9									
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	57	1	911	2	N	13	15	1			12
							14	9									
12	1085	N	862	-0-	-223	-0-	49	1	802	2	N	10	14	1			8
							11	9									
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	51	1	846	2	N	15	14	1			9
							17	9									
02	924	N	710	-0-	-214	-0-	31	1	664	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					10

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
10	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	72	1	1182	2	N	10					14
							11	9									
11	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	76	1	1217	2	N	13	15	1			12
							14	9									
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	77	1	1261	2	N	10	14	1			8
							11	9									
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	2	N	15	14	1			9
							17	9									
02	1232	N	1168	-0-	-64	-0-	52	1	1101	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					10

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
10	2821	X	603	-0-	-2218	-0-	34	1	563	2	N	5					7
							6	9									
11	720	X	599	-0-	-121	-0-	35	1	557	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	713	X	571	-0-	-142	-0-	32	1	533	2	N	5	7	1			4
							6	9									
01	713	X	608	-0-	-105	-0-	34	1	565	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					5

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
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	2	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	29	1	281	2	N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	23	1	233	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	55	1	666	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	N	5					7
							6	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	1054	N	929	-0-	-125	-0-	53	1	870	2	N	5	7	1			4
							6	9									
01	1023	N	760	-0-	-263	-0-	43	1	708	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	37	1	790	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					5

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
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	108	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1664	-0-	-466	-0-	97	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	97	1	1600	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	86	1	1412	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	N	985	-0-	-555	-0-	44	1	940	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	458	1	707	2	N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	448	1	652	2	N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	465	1	696	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	456	1	637	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	420	1	604	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 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
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	71	1	1150	2	N	-0-					8
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	62	1	1008	2	N	-0-					8
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	68	1	1108	2	N	-0-					8
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	72	1	1165	2	N	-0-					8
02	1008	N	788	-0-	-220	-0-	37	1	751	2	N	-0-					8
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					8

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	19	-0-	-260	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	5	-0-	-1045	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 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
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	68	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	526	-0-	-510	-0-	25	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

10	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	81	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	78	1	1218	2	N	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	83	1	1320	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	78	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	74	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	N	-0-					-0-
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	39	1	600	2	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-					-0-
01	682	N	480	-0-	-202	-0-	28	1	452	2	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	87	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	83	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	83	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	45	1	738	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

10	1705	X	563	-0-	-1142	-0-	32	1	531	2	N	-0-					-0-
11	600	X	549	-0-	-51	-0-	32	1	517	2	N	-0-					-0-
12	620	X	557	-0-	-63	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
01	620	X	523	-0-	-97	-0-	30	1	493	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	55	1	879	2	N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	58	1	936	2	N	-0-					-0-
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	49	1	802	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	739	-0-	-297	-0-	33	1	706	2	N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	63	1	957	2	N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	78	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	72	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	-0-					-0-
12	806	N	522	-0-	-284	-0-	36	1	486	2	N	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	45	1	597	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	110	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	100	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	109	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	98	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1434	-0-	-106	-0-	68	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	13	1	222	2	N	2					3
							2	9									
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	10	1	160	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	171	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	180	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	5	1	108	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	55	1	902	2	N	5					7
							6	9									
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	52	1	837	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	56	1	914	2	N	5	7	1			4
							6	9									
01	961	N	858	-0-	-103	-0-	49	1	800	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	840	N	760	-0-	-80	-0-	34	1	718	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					5

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	975	2	N	-0-					-0-
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	42	1	689	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	818	-0-	-205	-0-	47	1	771	2	N	-0-					-0-
02	980	N	671	-0-	-309	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	N	-0-					-0-
12	930	N	485	-0-	-445	-0-	28	1	457	2	N	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	38	1	621	2	N	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	71	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	930	N	701	-0-	-229	-0-	41	1	660	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	912	-0-	-235	-0-	53	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	58	1	932	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

10	620	N	507	-0-	-113	-0-	29	1	478	2	N	-0-					-0-
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	N	-0-					-0-
02	504	N	318	-0-	-186	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	755	2	N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	795	2	N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	845	2	N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					1
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					1
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	59	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	991	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	56	1	913	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	980	N	693	-0-	-287	-0-	31	1	661	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1

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
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	42	1	685	2	N	10					14
							11	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	13	15	1			12
							14	9									
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	41	1	665	2	N	10	14	1			8
							11	9									
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	40	1	655	2	N	14	13	1			9
							15	9									
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	26	1	559	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					10

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
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	30	1	490	2	N	6					9
							7	9									
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	33	1	524	2	N	7	9	1			7
							8	9									
12	651	N	488	-0-	-163	-0-	28	1	452	2	N	7	9	1			5
							8	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	N	9	8	1			6
							10	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	N	8	8	1			6
							9	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					6

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
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	37	1	608	2	N	8					11
							9	9									
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	37	1	603	2	N	11	12	1			10
							12	9									
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	37	1	599	2	N	8	11	1			7
							9	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	11	11	1			7
							12	9									
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	25	1	536	2	N	12	11	1			8
							13	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8

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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	29	1	472	2	N	-0-					-0-
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	24	1	392	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	57	1	941	2	N	5					7
							6	9									
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	54	1	867	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	898	2	N	5	7	1			4
							6	9									
01	992	N	949	-0-	-43	-0-	54	1	886	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					-0-
12	682	N	474	-0-	-208	-0-	33	1	441	2	N	-0-					-0-
01	837	N	564	-0-	-273	-0-	39	1	525	2	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	50	1	786	2	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	2	N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	2	N	-0-					-0-
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	33	1	670	2	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	34	1	440	2	N	-0-					-0-
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	927	2	N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	898	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	55	1	884	2	N	-0-					-0-
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	42	1	874	2	N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	N	-0-					-0-
12	744	N	591	-0-	-153	-0-	34	1	557	2	N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	62	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	977	-0-	-373	-0-	58	1	919	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	52	1	832	2	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	75	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	37	1	761	2	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	2	N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	N	-0-					-0-
02	840	N	664	-0-	-176	-0-	30	1	634	2	N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	677	-0-	-67	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	37	1	592	2	N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	N	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	38	1	632	2	N	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	20	1	420	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	42	1	683	2	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	78	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	61	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	88	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	76	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
01	713	N	360	-0-	-353	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
02	784	N	225	-0-	-559	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 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
10	1054	N	958	-0-	-96	-0-	166	1	792	2	N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	177	1	807	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	177	1	736	2	N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	198	1	848	2	N	-0-					-0-
02	924	N	507	-0-	-417	-0-	130	1	377	2	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	60	1	970	2	N	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	58	1	937	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	59	1	951	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	647	-0-	-389	-0-	29	1	618	2	N	-0-			-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	N	-0-			7
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-			7
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-			7
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	N	-0-			7
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	4	1	82	2	N	-0-			7
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			7

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	58	1	928	2	N	-0-			7
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	58	1	917	2	N	-0-			7
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	71	1	1161	2	N	-0-			7
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	N	-0-			7
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1074	2	N	-0-			7
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			7

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	130	1	2112	2	N	-0-			-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	127	1	2032	2	N	-0-			-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	122	1	1995	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	129	1	2098	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1238	-0-	-778	-0-	57	1	1181	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	77	1	1247	2	N	-0-			-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	80	1	1276	2	N	-0-			-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	76	1	1232	2	N	-0-			-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1299	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	957	-0-	-303	-0-	44	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-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
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	22	1	353	2	N	-0-			-0-
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	14	1	223	2	N	-0-			-0-
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	11	1	182	2	N	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	-0-			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	31	1	504	2	N	4					6
							4	9									
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	29	1	460	2	N	5	6	1			5
							6	9									
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	25	1	405	2	N	4	6	1			3
							4	9									
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	460	2	N	7	6	1			4
							8	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	5	5	1			4
							6	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					4

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
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	55	1	905	2	N	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	50	1	818	2	N	-0-					-0-
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	50	1	827	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	961	N	757	-0-	-204	-0-	43	1	713	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	29	1	616	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

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
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	10					14
							11	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	N	13	15	1			12
							14	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	N	10	14	1			8
							11	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	15	14	1			9
							17	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

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
10	558	N	270	-0-	-288	-0-	15	1	253	2	N	2					3
							2	9									
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	17	1	280	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	10	1	218	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	34	1	554	2	N	-0-					-0-
01	775	N	572	-0-	-203	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	26	1	563	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	45	1	714	2	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	924	N	858	-0-	-66	-0-	39	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	39	1	647	2	N	10					14
							11	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	N	13	15	1			12
							14	9									
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	33	1	543	2	N	10	14	1			8
							11	9									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	N	15	14	1			9
							17	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					10

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	798	-0-	-101	-0-	45	1	742	2	N	10					14
							11	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	N	13	15	1			12
							14	9									
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	44	1	730	2	N	10	14	1			8
							11	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	771	2	N	15	14	1			9
							17	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					10

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	677	-0-	-222	-0-	39	1	636	2	N	2					3
							2	9									
11	780	N	555	-0-	-225	-0-	32	1	521	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	775	N	517	-0-	-258	-0-	29	1	485	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	682	N	463	-0-	-219	-0-	26	1	434	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	21	1	449	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	759	-0-	-171	-0-	52	1	707	2	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	N	-0-					-0-
12	868	N	735	-0-	-133	-0-	52	1	683	2	N	-0-					-0-
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	50	1	663	2	N	-0-					-0-
02	756	N	431	-0-	-325	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	69	1	947	2	N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	56	1	742	2	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	62	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

10	899	N	684	-0-	-215	-0-	47	1	637	2	N	-0-					-0-
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	50	1	659	2	N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	83	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	961	N	743	-0-	-218	-0-	52	1	691	2	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

10	465	N	426	-0-	-39	-0-	29	1	397	2	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

10	496	N	466	-0-	-30	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	26	1	349	2	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

10	899	N	685	-0-	-214	-0-	47	1	638	2	N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	52	1	683	2	N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	947	2	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	69	1	919	2	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	N	-0-					-0-
11	930	N	673	-0-	-257	-0-	56	1	617	2	N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	68	1	776	2	N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	2	N	-0-					-0-
02	616	N	424	-0-	-192	-0-	34	1	390	2	N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
10	806	N	471	-0-	-335	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
11	660	N	496	-0-	-164	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	46	1	619	2	N	6	3	1			6
							7	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	N	2	6	1			2
							2	9									
12	899	N	655	-0-	-244	-0-	45	1	588	2	N	20	12	1			10
							22	9									
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	43	1	577	2	N	21	15	1			16
							23	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	17	19	1			14
							19	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					14

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
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	44	1	510	2	N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	44	1	492	2	N	-0-					-0-
12	682	N	524	-0-	-158	-0-	42	1	482	2	N	-0-					-0-
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	37	1	419	2	N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	30	1	454	2	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	41	1	456	2	N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	615	2	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	59	1	804	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	40	1	539	2	N	6	3	1			6
							7	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	N	22	10	1			18
							24	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	33	34	1			17
							36	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	21	22	1			16
							23	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	751	2	N	17	19	1			14
							19	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					14

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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	61	1	837	2	N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	50	1	658	2	N	-0-					-0-
12	899	N	662	-0-	-237	-0-	46	1	616	2	N	-0-					-0-
01	899	N	548	-0-	-351	-0-	38	1	510	2	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	2	N	-0-					-0-
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	33	1	532	2	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	N	-0-					-0-
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	190	-0-	-151	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	226	2	N	-0-	5	1			-0-
11	750	N	55	-0-	-695	-0-	9	1	45	2	N	1					1
							1	9									
12	310	N	65	-0-	-245	-0-	11	1	54	2	N	-0-					1
01	279	N	48	-0-	-231	-0-	6	1	42	2	N	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	68	1	919	2	N	-0-					-0-
11	960	N	728	-0-	-232	-0-	51	1	677	2	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	2	N	-0-					-0-
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	62	1	820	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	2	N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	N	-0-					-0-
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	45	1	593	2	N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	45	1	597	2	N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	2	N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

10	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	980	N	591	-0-	-389	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	N	6	3	1			6
							7	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	30	12	1			24
							33	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	N	32	39	1			17
							35	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	21	22	1			16
							23	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	N	17	19	1			14
							19	9									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	432	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	23	12	1			12
							25	9									
01	465	N	275	-0-	-190	-0-	18	1	233	2	N	22	18	1			16
							24	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	17	19	1			14
							19	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					14

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1507	2	N	-0-					-0-
11	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	93	1	1480	2	N	-0-					-0-
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	116	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	94	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	897	-0-	-531	-0-	41	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	618	-0-	-1087	-0-	36	1	582	2	N	-0-					-0-
11	810	X	636	-0-	-174	-0-	37	1	599	2	N	-0-					-0-
12	837	X	470	-0-	-367	-0-	27	1	441	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	N	-0-					-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	43	1	570	2	N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	36	1	469	2	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
10	651	N	471	-0-	-180	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	-0-					-0-
12	651	N	376	-0-	-275	-0-	27	1	349	2	N	-0-					-0-
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
10	527	N	329	-0-	-198	-0-	28	1	301	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	2	N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	-0-					-0-
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	31	1	403	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-	1	1			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	6	3	1			6
							7	9									
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	31	1	408	2	N	2	6	1			2
							2	9									
12	558	N	300	-0-	-258	-0-	20	1	254	2	N	24	13	1			13
							26	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	N	21	18	1			16
							23	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	17	19	1			14
							19	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					14

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
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	806	N	511	-0-	-295	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	713	N	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	N	-0-					-0-
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	41	1	552	2	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	37	1	505	2	N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	26	1	428	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	-0-					-0-
01	713	N	578	-0-	-135	-0-	41	1	537	2	N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5172 - 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
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	43	1	565	2	N	-0-					-0-
01	775	N	515	-0-	-260	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
02	644	N	489	-0-	-155	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	N	-0-					-0-
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	61	1	699	2	N	-0-					-0-
12	899	N	742	-0-	-157	-0-	59	1	683	2	N	-0-					-0-
01	837	N	671	-0-	-166	-0-	54	1	617	2	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 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
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	667	2	N	6	3	1			6
							7	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	642	2	N	2	6	1			2
							2	9									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	58	1	770	2	N	26	14	1			14
							29	9									
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	21	19	1			16
							23	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	61	1	1016	2	N	17	19	1			14
							19	9									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					14

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

10	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-

SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	279	N	177	-0-	-102	-0-	89	1	88	2	N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	103	1	87	2	N	-0-					-0-
12	248	N	54	-0-	-194	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	34	1	48	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	52	1	80	2	N	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80	1	159	2	N	-0-					-0-

STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

10	279	N	149	-0-	-130	-0-	74	1	75	2	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	113	1	95	2	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	75	1	131	2	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	79	1	114	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	75	1	115	2	N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	54	1	105	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	155	1	153	2	N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	143	1	120	2	N	-0-					-0-
12	310	N	140	-0-	-170	-0-	51	1	89	2	N	-0-					-0-
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	62	1	89	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	66	1	102	2	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	47	1	94	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

10	124	N	76	-0-	-48	-0-	38	1	38	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	42	1	36	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	2	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	94	1	134	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	77	1	119	2	N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	55	1	107	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	121	1	123	2	N	-0-					-0-
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	122	1	103	2	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	124	1	216	2	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	113	1	161	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	94	1	145	2	N	-0-					-0-
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	80	1	158	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

10	186	N	142	-0-	-44	-0-	71	1	71	2	N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	79	1	67	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	65	1	113	2	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	138	1	197	2	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	124	1	190	2	N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	95	1	188	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	473	1	476	2	N	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	488	1	412	2	N	-0-					-0-
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	314	1	545	2	N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	463	1	663	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	338	1	516	2	N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	247	1	488	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

10	186	N	182	-0-	-4	-0-	91	1	91	2	N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	46	1	39	2	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	76	1	133	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	88	1	126	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

10	186	N	131	-0-	-55	-0-	65	1	66	2	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	60	1	50	2	N	-0-					-0-
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	16	1	24	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	40	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580

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
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	111	1	111	2	N	-0-					-0-
11	390	N	196	-0-	-194	-0-	106	1	90	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	190	1	329	2	N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	218	1	312	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	136	1	209	2	N	-0-					-0-
03	527	N	254	-0-	-273	-0-	86	1	168	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
03	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

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	45	1	46	2	N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	40	1	33	2	N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	32	1	46	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	32	1	48	2	N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	121	1	123	2	N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	80	1	67	2	N	-0-					-0-
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	42	1	73	2	N	-0-					-0-
01	248	N	28	-0-	-220	-0-	12	1	16	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	25	1	48	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

10	434	N	428	-0-	-6	-0-	213	1	215	2	N	-0-					-0-
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	188	1	158	2	N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	161	1	279	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	185	1	266	2	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	174	1	267	2	N	-0-					-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	118	1	233	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

10	558	N	500	-0-	-58	-0-	249	1	251	2	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	292	1	247	2	N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	191	1	332	2	N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	222	1	319	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	195	1	299	2	N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	161	1	316	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	309	1	312	2	N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	292	1	245	2	N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	215	1	373	2	N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	242	1	348	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	197	1	301	2	N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	201	1	395	2	N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	24	1	24	2	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	35	1	30	2	N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	13	1	19	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	248	N	215	-0-	-33	-0-	107	1	108	2	N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	94	1	80	2	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	53	1	91	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	71	1	102	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	66	1	102	2	N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	43	1	86	2	N	-0-					-0-

WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	2	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	110	1	92	2	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	72	1	125	2	N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	82	1	118	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	67	1	102	2	N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	64	1	125	2	N	-0-					-0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	45	1	46	2	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	75	1	115	2	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
FIELDS "51" WELL #: 2 RRCID -> 080621 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

10	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
01	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	280 N	161	-0-	-119	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
WARD, RIP WELL #: 3101 RRCID -> 101059 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5575 - 6371

10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			2
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			2
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			2
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			2
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			2
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3		Y	-0-			2

WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 6264

10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-			5
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		Y	-0-			5
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		Y	-0-			5
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			5
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			5
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3		Y	-0-			5

WARD, RIP WELL #: 1100 RRCID -> 125928 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5283 - 5663

10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			2
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			2
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		Y	-0-			2
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		Y	-0-			2
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			2
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	3		Y	-0-			2

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 6334

10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			5
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			5
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		Y	-0-			5
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		Y	-0-			5
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	3		Y	-0-			5
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3		Y	-0-			5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

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
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					1

WARD, RIP WELL #: 4101 RRCID -> 145968 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5600 - 6385

10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					8
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					8
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					8
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					8
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			Y	-0-					8
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					8

WARD, RIP WELL #: 5092 RRCID -> 145970 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5505 - 6247

10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					17
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					17
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					17
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			Y	-0-					17
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	732	3			Y	-0-					17
03	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	3			Y	-0-					17

WARD, RIP WELL #: 6101 RRCID -> 150004 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 6339

10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					14
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					14
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					14
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					14
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	3			Y	-0-					14
03	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	3			Y	-0-					14

WARD, RIP WELL #: 5101 RRCID -> 150450 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341

10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					12
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					12
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			Y	-0-					12
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					12
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			Y	-0-					12
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			Y	-0-					12

WARD, RIP WELL #: 3092 RRCID -> 154852 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5921 - 6147

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					1
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					1
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					1
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-					1
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					3
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					3
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					3
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					3
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					3
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					3

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					5
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					5
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					5
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					5
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	360	3			Y	-0-					5
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			Y	-0-					5

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 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
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					3
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					3
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					3
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					3
02	168	N	38	-0-	-130	-0-	38	3			Y	-0-					3
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					3

PROBE OIL COMPANY 679300
BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 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
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROBE OIL COMPANY //CONT.// 679300
BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 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
10	2480	X	1631	-0-	-849	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1277	-0-	-673	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

10	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

10	2046	X	1322	-0-	-724	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1036	-0-	-584	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	698	-0-	-635	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		655	-0-	655	1411	655	2			Y	-0-					-0-
*03	1600	N	708	-0-	-892	519	708	2			Y	-0-					-0-

MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

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
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		212	-0-	212	461	212	2			Y	-0-					-0-
*03	630	N	169	-0-	-461	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		136	-0-	136	297	136	2			Y	-0-					-0-
*03	444	N	147	-0-	-297	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 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
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					15
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			Y	-0-					15
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					15
01	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		266	-0-	266	560	266	2			Y	-0-					15
*03	878	N	318	-0-	-560	-0-	318	2			Y	-0-					15

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-					13
11	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	2			Y	-0-					13
12	899	N	665	-0-	-234	-0-	665	2			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		530	-0-	530	1154	530	2			Y	-0-					13
*03	1600	N	637	-0-	-963	191	637	2			Y	-0-					13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	499	-0-	499	499	499	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	481	-0-	481	980	481	2		Y	-0-			-0-
*03	1524 N	544	-0-	-980	-0-	544	2		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1078 RRCID -> 126256 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5164 - 5593

10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	126	65	2		Y	-0-			-0-
*03	126 N	-0-	-0-	-126	-0-				Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 2078 RRCID -> 127522 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5598

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	63	29	2		Y	-0-			-0-
*03	69 N	6	-0-	-63	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	180	-0-	180	377	180	2		Y	-0-			-0-
*03	540 N	163	-0-	-377	-0-	163	2		Y	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

10	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	31	1	1095	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	12	1	1175	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	2	1	1098	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	6	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	4	1	2119	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	6	1	1015	2	N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	79	1	2762	2	N	-0-			-0-
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	26	1	2488	2	N	-0-			-0-
12	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	4	1	2524	2	N	-0-			-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	458	-0-	-942	-0-	1	1	457	2	N	-0-			-0-
*03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	12	1	2023	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

10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	15	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1236	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	12	1	1187	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	21	1	1130	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	931	-0-	-217	-0-	18	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1	1	1090	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

10	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	53	1	1138	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	52	1	1116	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	51	1	1113	2	N	-0-			-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	46	1	999	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	53	1	1113	2	N	-0-			-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					5
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	3	6	9	Y	5	5	8			5
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					5
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-					5
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					5
03	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			Y	-0-					5

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 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
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					6
11	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	3			Y	-0-					6
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					6
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					6
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					6
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					6

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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					14
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					14
12	589	N	339	-0-	-250	-0-	339	3			Y	-0-					14
01	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	3			Y	-0-					14
02	532	N	366	-0-	-166	-0-	366	3			Y	-0-					14
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					14

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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					130
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					130
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					130
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					130
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	3			Y	-0-					130
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					130

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
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	423	3	1	9	Y	1					4
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	3			Y	-0-					4
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					4
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			Y	-0-					4
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	298	3			Y	-0-					4
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					6
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					6
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					6
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					6
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					6
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					6

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
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			Y	-0-					5
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			Y	-0-					5
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-					5
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					5
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					5
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					5

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
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	980	N	840	-0-	-140	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					3
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					3
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					3
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					3
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					51
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					51
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					51
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					51
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					36
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					36
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					36
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					36
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					132
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					132
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					132
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					132
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	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
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					7
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					7
12	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	2			N	-0-					7
01	2318	N	2176	-0-	-142	-0-	2176	2			N	-0-					7
02	2800	N	4173	-0-	1373	1373	4173	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1373					N	NO RPT					7

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	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
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					126
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					126
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					126
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					126
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					43
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					43
12	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	2			N	-0-					43
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					43
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	587	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

10	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	3	N	-0-			-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3	N	-0-			-0-
12	806 N	647	-0-	-159	-0-	647	3	N	-0-			-0-
01	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	3	N	-0-			-0-
02	616 N	503	-0-	-113	-0-	503	3	N	-0-			-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3	N	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3	N	-0-			-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 2 U RRCID -> 084527 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 1714 - 1808

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	403 N	297	-0-	-106 B	-0-	16	1	280	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	360 N	288	-0-	-72 B	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					1
12	372 N	298	-0-	-74 B	-0-	18	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10	301	-0-	301 B	301	18	1	282	3	Y	1					1
						1	9									
02	DLQ G-10	285	-0-	285 B	586	16	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 586																
*03	700 N	300	-0-	-400 B	186	17	1	282	3	Y	1					1
						1	9									

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	41	1	552	3	N	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	41	1	534	3	N	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	43	1	553	3	N	-0-					-0-
01	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	41	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532 N	469	-0-	-63 B	-0-	35	1	434	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	38	1	527	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

10	2945	2748	-0-	-197 B	55157	204	1	2470	2	N	49					150
						20	3	54	9							
11	2880	2547	-0-	-333 B	54824	205	1	2242	2	N	17					167
						81	3	19	9							
12	2976	2596	-0-	-380 B	54444	209	1	2274	2	N	35					202
						74	3	39	9							
01	3100 N	2510	-0-	-590 B	53854	210	1	2200	2	N	21					223
						77	3	23	9							
02	2800 N	2200	-0-	-600 B	53254	187	1	1893	2	N	29					252
						88	3	32	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 53254																
*03	3100 N	2406	-0-	-694 B	52560	201	1	2101	2	N	26					278
						75	3	29	9							

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

10	1581 #	NO RPT	-0-	-1581 B	-11280			N	NO RPT			-0-
11	1530 #	NO RPT	-0-	-1530 B	-12810			N	NO RPT			-0-
12	1581 #	NO RPT	-0-	-1581 B	-14391			N	NO RPT			-0-
01	1581 #	NO RPT	-0-	-1581 B	-15972			N	NO RPT			-0-
02	1428 #	NO RPT	-0-	-1428 B	-17400			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9231 CANCELLED UNDERAGE -> -8169												
03	1581 #	NO RPT	-0-	-1581 B	-10812			N	NO RPT			-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

10	0 W	-0-	-0-	-0- B	4131			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	4131			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	4131			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	4131			Y	-0-			-0-
02	2040	17	-0-	-2023 B	2108	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2108												
*03	2111 R	3	-0-	-2108 B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	6 1	85 2	Y	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	8 1	106 2	Y	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	6 1	82 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	6 1	78 2	Y	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	6 1	93 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			Y	NO RPT			-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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	935	3	N	-0-			-0-
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	40	1	843	3	N	-0-			-0-
12	992 N	795	-0-	-197	-0-	36	1	759	3	N	-0-			-0-
01	992 N	904	-0-	-88	-0-	41	1	863	3	N	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	N	-0-			-0-
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	39	1	813	3	N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	3	N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	3	N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	1111	3	N	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56	1	1164	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	3	N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	3	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	56	1	1154	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

10	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	72	1	1511	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	69	1	1460	3	N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	72	1	1513	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	70	1	1473	3	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	71	1	1484	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	54	1	807	3	N	-0-					-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	60	1	827	3	N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	3	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	3	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	55	1	768	3	N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	3	N	-0-					-0-

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
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	41	1	602	3	N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	42	1	575	3	N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	42	1	574	3	N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	44	1	588	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	798	-0-	-225	-0-	115	1	683	3	N	-0-					-0-
11	990	N	754	-0-	-236	-0-	121	1	633	3	N	-0-					-0-
12	961	N	740	-0-	-221	-0-	122	1	618	3	N	-0-					-0-
01	806	N	707	-0-	-99	-0-	119	1	588	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	113	1	592	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	136	1	754	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	77	1	1280	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	68	1	1035	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	76	1	1163	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	81	1	1163	3	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	3	N	-0-					-0-
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	29	1	616	3	N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	N	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	70	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	73	1	1113	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	70	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	55	1	1121	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	113	1	2513	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	117	1	2363	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	117	1	2358	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	121	1	2337	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	2140	-0-	-240	-0-	106	1	2034	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	117	1	2333	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	134	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 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
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	34	1	500	3	N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	34	1	463	3	N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	33	1	462	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	3	N	-0-					-0-

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
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	36	1	489	3	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	3	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	34	1	483	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	16	1	224	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	N	-0-					-0-
11	690	N	396	-0-	-294	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
12	651	N	413	-0-	-238	-0-	25	1	386	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	651	N	318	-0-	-333	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	N	-0-					-0-
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 156501 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-				-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	N	-0-				-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	N	-0-				-0-
01	620	N	514	-0-	-106	-0-	34	1	480	3	N	-0-				-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-				-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	29	1	579	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

10	682	N	605	-0-	-77	-0-	38	1	567	3	N	-0-				-0-
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	37	1	513	3	N	-0-				-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	36	1	495	3	N	-0-				-0-
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	39	1	518	3	N	-0-				-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	34	1	486	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

10	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	N	-0-				-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-				-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-				-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	-0-				-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	86	1	1428	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	85	1	1298	3	N	-0-				-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	89	1	1352	3	N	-0-				-0-
01	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	91	1	1305	3	N	-0-				-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	3	N	-0-				-0-
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

10	837	N	729	-0-	-108	-0-	46	1	683	3	N	-0-				-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	46	1	630	3	N	-0-				-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	46	1	642	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	49	1	657	3	N	-0-				-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	N	-0-				-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	44	1	624	3	N	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	22	1	298	3	N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	28	1	382	3	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-					-0-
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	1					1
							1	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	33	1	362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	335	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	717	-0-	-182	-0-	41	1	676	3	N	-0-					-0-
11	840	N	402	-0-	-438	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
12	868	N	293	-0-	-575	-0-	18	1	274	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	43	1	620	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	788	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					3
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					3
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					3
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	365	3	Y	1					4
							1	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	55	1	1158	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	55	1	1166	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	57	1	1198	3	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	53	1	1102	3	N	-0-					-0-

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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					2
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	248	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	273	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
11	690	N	470	-0-	-220	-0-	32	1	438	3	N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	3	N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	69	1	932	3	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	3	N	-0-					-0-
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	40	1	564	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 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
10	992	N	690	-0-	-302	-0-	44	1	646	3	N	-0-					-0-
11	960	N	770	-0-	-190	-0-	52	1	718	3	N	-0-					-0-
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	55	1	763	3	N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	3	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	49	1	687	3	N	-0-					-0-
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	128	1	853	3	N	-0-					-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	120	1	746	3	N	-0-					-0-
12	961	N	956	-0-	-5	-0-	126	1	830	3	N	-0-					-0-
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	122	1	736	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	108	1	667	3	N	-0-					-0-
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	121	1	714	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 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
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	17	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	19	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	13	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-

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
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	54	1	1100	3	Y	1					9
							1	9									
11	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	55	1	990	3	Y	-0-					9
12	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-					9
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	60	1	1009	3	Y	2					11
							2	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	855	3	Y	-0-	10	1			1
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	57	1	939	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	3	N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	3	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	N	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 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
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	3	N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	95	1	1919	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	101	1	1948	3	N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	90	1	1721	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	96	1	1912	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	56	1	1250	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	58	1	1167	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	65	1	1312	3	N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	3	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	60	1	1189	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

10	341 N	296	-0-	-45	-0-	25	1	267	3	Y	4	5	1			12
						4	9									
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	23	1	258	3	Y	2	4	1			10
						2	9									
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	3					13
						3	9									
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	Y	2					15
						2	9									
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	Y	1	5	1			11
						1	9									
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	6	1	296	3	Y	6	5	1	2	8	10
						7	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

10	899 N	843	-0-	-56	-0-	36	1	807	3	N	-0-					-0-
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	40	1	802	3	N	-0-					-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	40	1	799	3	N	-0-					-0-
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	40	1	784	3	N	-0-					-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	3	N	-0-					-0-
03	837 N	682	-0-	-155	-0-	33	1	649	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	51	1	1022	3	Y	-0-					8
11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	54	1	964	3	Y	-0-					8
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	55	1	956	3	Y	-0-					8
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	58	1	978	3	Y	2					10
							2	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	3	Y	-0-	9	1			1
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	3	Y	-0-					1

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
11	600	N	280	-0-	-320	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
01	620	N	450	-0-	-170	-0-	22	1	428	3	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	3	N	-0-					-0-
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
03	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

10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	785	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	65	1	739	3	Y	3					3
							3	9									
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	64	1	744	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	868	N	775	-0-	-93	-0-	64	1	709	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	696	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	69	1	721	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	640	3	Y	2					2
							2	9									
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	55	1	603	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
11	930	X	710	-0-	-220	-0-	39	1	670	3	Y	1					7
							1	9									
12	1054	X	927	-0-	-127	-0-	56	1	870	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
01	1178	X	656	-0-	-522	-0-	38	1	615	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	1064	X	942	-0-	-122	-0-	52	1	888	3	Y	2	2	1	1	8	2
							2	9									
03	1178	X	950	-0-	-228	-0-	53	1	891	3	Y	5	2	8			5
							6	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	3	Y	2					9
							2	9									
12	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	67	1	1036	3	Y	-0-	3	1			6
01	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	70	1	1119	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1103	3	Y	3					6
							3	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					2
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					2
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					2
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					2
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					2
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					2
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	Y	1					4
							1	9									
12	1116	N	822	-0-	-294	-0-	50	1	771	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	1147	N	788	-0-	-359	-0-	46	1	739	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	705	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	837	N	445	-0-	-392	-0-	25	1	419	3	Y	1					3
							1	9									

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	21	1	286	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	20	1	287	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
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					2
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					2
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					2
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	Y	-0-					4
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	24	1	380	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	397	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	3	Y	-0-	1	1			1
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	622	-0-	-153	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	39	1	533	3	N	-0-					-0-
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	36	1	493	3	N	-0-					-0-
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	35	1	474	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	823	-0-	-45	-0-	44	1	778	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	840	X	771	-0-	-69	-0-	43	1	727	3	Y	1					6
							1	9									
12	837	X	761	-0-	-76	-0-	46	1	715	3	Y	-0-	2	1			4
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	45	1	714	3	Y	2					6
							2	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	Y	-0-	2	1			4
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	43	1	709	3	Y	2					6
							2	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	291	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	3	Y	-0-					2
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	271	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					2
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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

10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

10	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

10	713 N	677	-0-	-36	-0-	54	1	622	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	57	1	652	3	Y	2					2
						2	9									
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	48	1	559	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	682 N	596	-0-	-86	-0-	50	1	545	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	620 N	502	-0-	-118	-0-	44	1	457	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	279 N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	217 N	65	-0-	-152	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	N	-0-					-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	3	N	-0-					-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	970	-0-	-115	-0-	44	1	926	3	N	-0-					-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	N	-0-					-0-
03	1085 N	879	-0-	-206	-0-	40	1	839	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	90	1	200	3	N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	85	1	199	3	N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	87	1	186	3	N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	102	1	169	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	92	1	206	3	N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	90	1	192	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					1
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					1
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					1
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	118	3	Y	1					2
							1	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	588	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	42	1	583	3	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	42	1	582	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	515	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

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
10	403	X	240	-0-	-163	-0-	54	1	186	3	Y	-0-					1
11	330	X	284	-0-	-46	-0-	69	1	215	3	Y	-0-					1
12	341	X	249	-0-	-92	-0-	56	1	193	3	Y	-0-					1
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	48	1	146	3	Y	1					2
							1	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	59	1	176	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

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

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	161	1	2831	3	Y	5	8	1			18
						6	9									
11	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	153	1	2597	3	Y	3					21
						3	9									
12	3100 X	2650	-0-	-450	-0-	160	1	2489	3	Y	1	8	1			14
						1	9									
01	3007 X	2746	-0-	-261	-0-	161	1	2578	3	Y	6					20
						7	9									
02	2716 X	2394	-0-	-322	-0-	132	1	2262	3	Y	-0-	7	1			13
03	3007 X	2694	-0-	-313	-0-	152	1	2533	3	Y	8					21
						9	9									

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	279 N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2542 X	2225	-0-	-317	-0-	120	1	2101	3	Y	4	6	1	1	8	12
						4	9									
11	2460 X	2168	-0-	-292	-0-	120	1	2046	3	Y	2					14
						2	9									
12	2449 X	2158	-0-	-291	-0-	130	1	2027	3	Y	1	6	1			9
						1	9									
01	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	121	1	1939	3	Y	5					14
						6	9									
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	105	1	1802	3	Y	-0-	5	1			9
03	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	121	1	2014	3	Y	5					14
						6	9									

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

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

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	66	1	1117	3	Y	2					11
							2	9									
12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	63	1	988	3	Y	-0-	3	1			8
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	67	1	1071	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
02	1120	N	1021	-0-	-99	-0-	56	1	964	3	Y	1	3	1	1	8	2
							1	9									
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1088	3	Y	4					6
							4	9									

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

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

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

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

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

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

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	7 1	132 3	Y	-0-			1
11	180 N	84	-0-	-96	-0-	4 1	80 3	Y	-0-			1
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	4 1	67 3	Y	-0-			1
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	3 1	56 3	Y	-0-			1
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	4 1	76 3	Y	-0-	1 1		-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	-0-			-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					1
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					1
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
01	248 N	67	-0-	-181	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					1
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

10	558 N	490	-0-	-68	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	N	-0-					-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	3	N	-0-					-0-
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	609	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	74 1	904 2	N	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	65 1	878 2	N	-0-			-0-
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	63 1	865 2	N	-0-			-0-
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	62 1	861 2	N	-0-			-0-
02	868 N	836	-0-	-32	-0-	54 1	782 2	N	-0-			-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	60 1	878 2	N	-0-			-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
03	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

10	589 N	572	-0-	-17	-0-	26 1	546 3	N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25 1	519 3	N	-0-			-0-
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	25 1	532 3	N	-0-			-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	25 1	524 3	N	-0-			-0-
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	23 1	475 3	N	-0-			-0-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	24 1	509 3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	2	Y	1					3
						1	9									
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	83	1	1392	2	Y	-0-	2	1			1
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					1
01	1705 N	1319	-0-	-386	-0-	78	1	1240	2	Y	1					2
						1	9									
02	1372 N	1136	-0-	-236	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-					2
03	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1179	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					1
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					1
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					1
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					1
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					1
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					1

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					2
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					2
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					2
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					2
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					2
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					2

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

10	837	N	824	-0-	-13	-0-	47	1	777	2	Y	-0-					6
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	45	1	750	2	Y	-0-					6
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	2	Y	-0-					6
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	48	1	759	2	Y	-0-					6
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	42	1	685	2	Y	-0-					6
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	45	1	756	2	Y	-0-					6

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

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

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					2
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					2
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					2

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	761	2	Y	-0-					5
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	Y	-0-					5
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					5
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	47	1	748	2	Y	-0-					5
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					5
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					5

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

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

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

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

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

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

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

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

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

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

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	87 1 1 9	1440 2	Y	1			4
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	82 1 1 9	1386 2	Y	1	3 1		2
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	85 1	1401 2	Y	-0-			2
01	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	85 1	1348 2	Y	-0-			2
02	1372 N	1210	-0-	-162	-0-	69 1 9 9	1132 2	Y	8	7 8		3
03	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	77 1 1 9	1290 2	Y	1	3 1		1

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	92	1	1512	2	Y	-0-					3
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	84	1	1412	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	-0-					1
01	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	90	1	1429	2	Y	1					2
						1	9									
02	1400 N	1288	-0-	-112	-0-	74	1	1213	2	Y	1					3
						1	9									
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	2	Y	2	3	1			2
						2	9									

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
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					5
11	630 N	513	-0-	-117	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					5
12	651 N	518	-0-	-133	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					5
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					5
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					5
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					5

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

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

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					151
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	577	3	6	9	N	5					156
12	682 N	593	-0-	-89	-0-	586	3	7	9	N	6					162
01	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					162
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	549	3	18	9	N	16					178
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	556	3	2	9	N	2					180

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	154	1	413	3	Y	1	1	1			5
						1	9									
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	149	1	384	3	Y	-0-					5
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	155	1	385	3	Y	-0-	1	1			4
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	154	1	369	3	Y	1					5
						1	9									
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	137	1	333	3	Y	-0-	1	1			4
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	153	1	367	3	Y	1					5
						1	9									

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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	38	1	435	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	34	1	385	3	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	36	1	417	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

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

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

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

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

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

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-					3
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	82	1	1380	2	Y	-0-	2	1			1
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1341	2	Y	-0-					1
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1266	2	Y	1					2
						1	9									
02	1372 N	1184	-0-	-188	-0-	68	1	1115	2	Y	1					3
						1	9									
03	1426 N	1105	-0-	-321	-0-	62	1	1042	2	Y	1	3	1			1
						1	9									

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
10	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	84	1	1387	2	Y	-0-					11
11	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	85	1	1438	2	Y	-0-					11
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	83	1	1377	2	Y	-0-					11
01	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	84	1	1325	2	Y	-0-					11
02	1428 N	1266	-0-	-162	-0-	73	1	1193	2	Y	-0-					11
*03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	96	1	1613	2	Y	-0-					11

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 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
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	280 N	18	-0-	-262	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

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

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	34 1 420 2	N	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	31 1 411 2	N	-0-		-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	30 1 415 2	N	-0-		-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	31 1 422 2	N	-0-		-0-
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	26 1 374 2	N	-0-		-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28 1 414 2	N	-0-		-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 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
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	91	1	1500	2	Y	1					4
							1	9									
11	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	83	1	1400	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	83	1	1378	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	85	1	1342	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1272	-0-	-100	-0-	73	1	1198	2	Y	1					3
							1	9									
03	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	79	1	1317	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

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

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

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

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

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

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198666 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	64	1	1122	3	Y	1	3	1			6
						1	9									
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	3	Y	2					8
						2	9									
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	69	1	1072	3	Y	1	3	1			6
						1	9									
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1124	3	Y	4	5	1			5
						4	9									
02	1036 N	440	-0-	-596	-0-	24	1	416	3	Y	-0-	3	1			2
03	1147 N	405	-0-	-742	-0-	23	1	381	3	Y	1					3
						1	9									

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
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	Y	-0-					1
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
12	434 N	68	-0-	-366	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	532 N	231	-0-	-301	-0-	15	1	213	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	Y	4	3	8			1
						4	9									

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
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					4
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					4
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					4
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					4
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					4
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	837	N	673	-0-	-164	-0-	38	1	635	2	Y	-0-					2
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	40	1	676	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-					1
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					1
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					1
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	48	1	807	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					3
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	8			3
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	989	3	Y	3					4
							3	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

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

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1438	-0-	-360	-0-	82	1	1355	2	Y	1					4
							1	9									
11	1740	X	1409	-0-	-331	-0-	79	1	1330	2	Y	-0-	3	1			1
12	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	82	1	1350	2	Y	-0-					1
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	80	1	1273	2	Y	1					2
							1	9									
02	1316	N	1120	-0-	-196	-0-	64	1	1053	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
03	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	69	1	1161	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	775	N	745	-0-	-30	-0-	40	1	704	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	601	3	Y	1					7
							1	9									
12	775	N	409	-0-	-366	-0-	25	1	384	3	Y	-0-	2	1			5
01	744	N	581	-0-	-163	-0-	34	1	545	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	Y	-0-	1	1			1
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	723	3	Y	3					4
							3	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	713	N	647	-0-	-66	-0-	46	1	600	3	Y	1					2
							1	9									
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	43	1	593	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	45	1	599	3	Y	1					1
							1	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	612	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	37	1	528	3	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	43	1	564	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

10	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	156	1	2559	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	156	1	2400	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	160	1	2417	3	N	-0-					-0-
01	2759	X	2551	-0-	-208	-0-	160	1	2391	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	2306	-0-	-186	-0-	145	1	2161	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	152	1	2169	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

10	837 N	803	-0-	-34	-0-	51	1	752	2	N	-0-			-0-
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	49	1	694	2	N	-0-			-0-
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	51	1	723	2	N	-0-			-0-
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	49	1	722	2	N	-0-			-0-
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	42	1	646	2	N	-0-			-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	42	1	710	2	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	4	1	70	3	Y	1					2
							1	9									
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					2
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			1
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					1
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	775 X	758	-0-	-17	-0-	36	1	722	3	Y	-0-					5
11	720 X	706	-0-	-14	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					5
12	713 X	694	-0-	-19	-0-	38	1	655	3	Y	1	1	8			5
						1	9									
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	720	3	Y	2					7
						2	9									
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	35	1	598	3	Y	2	6	1	2	8	1
						2	9									
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	38	1	616	3	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	31	1	531	3	Y	-0-					5
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	38	1	599	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	37	1	597	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	Y	-0-	2	1			1
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	615	3	Y	3					4
							3	9									

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

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

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	144	1	2525 3	Y	5	3 1			12
						6	9							
11	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	112	1	1907 3	Y	3				15
						3	9							
12	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	113	1	1754 3	Y	2	7 1			10
						2	9							
01	2666 X	1886	-0-	-780	-0-	111	1	1769 3	Y	5	8 1			7
						6	9							
02	2408 X	1788	-0-	-620	-0-	99	1	1687 3	Y	2	5 1			4
						2	9							
03	2666 X	1861	-0-	-805	-0-	105	1	1749 3	Y	6				10
						7	9							

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

10	3534 X	2869	-0-	-665	-0-	2869	3		N	-0-				-0-
11	3330 X	2953	-0-	-377	-0-	2953	3		N	-0-				-0-
12	3410 X	3011	-0-	-399	-0-	3011	3		N	-0-				-0-
01	3348 X	2993	-0-	-355	-0-	2993	3		N	-0-				-0-
02	2884 X	2661	-0-	-223	-0-	2661	3		N	-0-				-0-
03	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	2901	3	1 9	N	1	1 8			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

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

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	662	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	Y	1					2
							1	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	Y	2					2
							2	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	64	1	1093	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	3	Y	4					4
							4	9									

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2480 X	1816	-0-	-664	-0-	116	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	2400 X	1699	-0-	-701	-0-	111	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	1891 X	1728	-0-	-163	-0-	114	1	1614	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	107	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	117	1	1790	2	N	-0-					-0-
*03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

10	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	63	1	938	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	991	-0-	-179	-0-	67	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1116 N	944	-0-	-172	-0-	64	1	880	3	N	-0-					-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	74	1	996	3	N	-0-					-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	68	1	961	3	N	-0-					-0-
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	1026	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

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

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

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

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

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

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

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

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

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

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	403 N	397	-0-	-6	-0-	25	1	372	2	N	-0-	-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	25	1	349	2	N	-0-	-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	25	1	358	2	N	-0-	-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	24	1	351	2	N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-	-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	20	1	342	2	N	-0-	-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	10 1	173 2	Y	-0-			1
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	11 1	186 2	Y	-0-			1
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	11 1	175 2	Y	-0-			1
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	Y	-0-			1
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	6 1	106 2	Y	-0-			1
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			1

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

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

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

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

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	53 1	704 3	N	-0-			-0-
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	52 1	691 3	N	-0-			-0-
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	54 1	693 3	N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	55 1	707 3	N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	58 1	719 3	N	-0-			-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54 1	743 3	N	-0-			-0-

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
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1 2 9	285 2	Y	2	3 1		1
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	18 1 1 9	277 2	Y	1	1 1		1
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	16 1 1 9	256 2	Y	1			2
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	16 1 1 9	256 2	Y	1	3 1		-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	13 1 2 9	220 2	Y	2			2
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	14 1 1 9	248 2	Y	1	2 1		1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798 X	1577	-0-	-221	-0-	125 3	1 9	1449	3	Y	3	4	1			1
11	1680 X	1597	-0-	-83	-0-	128 4	1 9	1465	3	Y	4					5
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	128 4	1 9	1491	3	Y	4	4	1	1	8	4
01	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	130 4	1 9	1429	3	Y	4	4	1			4
02	1484 N	1450	-0-	-34	-0-	124 3	1 9	1323	3	Y	3	4	1			3
03	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	139 6	1 9	1461	3	Y	5	4	1	2	8	2

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	720 N	386	-0-	-334	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	581	3	3	9	N	3	3	8			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211739 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	19	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	18	1	206	3	Y	1					1
						1	9									
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	18	1	211	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	18	1	202	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	16	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	19	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

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

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	2661 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	2910 X	2515	-0-	-395	-0-	2515 3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2608	-0-	-399	-0-	2608 3		N	-0-			-0-
01	3007 X	2608	-0-	-399	-0-	2608 3		N	-0-			-0-
02	2548 X	2358	-0-	-190	-0-	2356 3	2 9	N	2	2 8		-0-
03	2666 X	2595	-0-	-71	-0-	2592 3	3 9	N	3	3 8		-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

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

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

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

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	2	N	-0-					-0-
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	56	1	797	2	N	-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	N	-0-					-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	N	-0-					-0-
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	50	1	844	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	558 N	457	-0-	-101	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
11	510 N	426	-0-	-84	-0-	29	1	397	3	N	-0-					-0-
12	496 N	189	-0-	-307	-0-	13	1	175	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	N	-0-					-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	24	1	341	3	N	-0-					-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

10	465 N	389	-0-	-76	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
11	450 N	354	-0-	-96	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

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

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

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

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

10	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	120	1	1967	3	N	-0-				-0-
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	124	1	1914	3	N	-0-				-0-
12	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	108	1	1628	3	N	-0-				-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	138	1	2064	3	N	-0-				-0-
02	1904	N	1857	-0-	-47	-0-	117	1	1740	3	N	-0-				-0-
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	133	1	1897	3	N	3	3	8		-0-
							3	9								

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	899	N	875	-0-	-24	-0-	61	1	814	3	N	-0-				-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	3	N	-0-				-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	74	1	935	3	N	-0-				-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	827	3	N	-0-				-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	55	1	691	3	N	-0-				-0-
03	961	N	647	-0-	-314	-0-	44	1	603	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

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

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	184	1	2415	3	Y	2					4
						2	9									
11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	144	1	1995	3	Y	3	6	1			1
						3	9									
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	170	1	2282	3	Y	3					4
						3	9									
01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	193	1	2573	3	Y	6	9	1			1
						7	9									
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	149	1	2139	3	Y	2					3
						2	9									
03	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	167	1	2197	3	Y	3					6
						3	9									

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

10	651 N	610	-0-	-41	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
12	837 N	590	-0-	-247	-0-	36	1	552	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	35	1	501	3	N	-0-					-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	Y	-0-					2
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	Y	-0-					1
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-					1
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1149	2	Y	1					2
							1	9									
03	1023	N	840	-0-	-183	-0-	47	1	792	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	76	1	1248	2	Y	-0-					3
11	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	71	1	1190	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	71	1	1181	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	73	1	1150	2	Y	1					2
							1	9									
02	1176	N	1061	-0-	-115	-0-	61	1	1000	2	Y	-0-					2
03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	66	1	1098	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

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

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

10	961 N	944	-0-	-17	-0-	86	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	881	-0-	-79	-0-	78	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	961 N	832	-0-	-129	-0-	70	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	707	-0-	-223	-0-	19	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	452	-0-	-360	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	837 N	618	-0-	-219	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
11	2490 N	2309	-0-	-181	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
03	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	2420	3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	99	1	1631	3	N	-0-					-0-
11	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	99	1	1519	3	N	-0-					-0-
12	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	101	1	1533	3	N	-0-					-0-
01	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	99	1	1476	3	N	-0-					-0-
02	1512 N	1377	-0-	-135	-0-	87	1	1290	3	N	-0-					-0-
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	108	1	1537	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

10	1488 N	1327	-0-	-161	-0-	57	1	1270	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	58	1	1167	3	N	-0-					-0-
12	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	59	1	1200	3	N	-0-					-0-
01	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	61	1	1177	3	N	-0-					-0-
02	1148 N	1090	-0-	-58	-0-	54	1	1036	3	N	-0-					-0-
03	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	56	1	1116	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	89	1	1706	3	N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	79	1	1651	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	78	1	1592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	58	1	1226	3	N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	3	N	-0-					-0-
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	3	N	-0-					-0-

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

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

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
11	630 N	453	-0-	-177	-0-	453	3			N	-0-			-0-
12	620 N	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-			-0-
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

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

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	69	1	1134	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	68	1	1054	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	69	1	1045	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	69	1	1030	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	998	-0-	-38	-0-	63	1	935	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	72	1	1030	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	71	1	1133	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	65	1	1017	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	61	1	957	2	Y	4					7
							4	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	Y	6					7
							7	9									
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	2	Y	7	11	1			3
							8	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	744	N	115	-0-	-629	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

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

10	434 N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
02	420 N	236	-0-	-184	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
03	465 N	298	-0-	-167	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	138	1	2020	2	N	-0-					-0-
11	2010 N	1720	-0-	-290	-0-	113	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	1783	-0-	-449	-0-	117	1	1663	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	134	1	1986	2	N	-0-					-0-
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	113	1	1728	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
*03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	117	1	1953	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	638	3	Y	1					5
						1	9									
12	930 N	664	-0-	-266	-0-	40	1	623	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
01	744 N	639	-0-	-105	-0-	38	1	600	3	Y	1					5
						1	9									
02	644 N	570	-0-	-74	-0-	31	1	535	3	Y	4	2	1	4	8	3
						4	9									
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	35	1	589	3	Y	4	2	8			5
						4	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	48	1	847	3	Y	1	2	1			5
						1	9									
11	900 N	851	-0-	-49	-0-	47	1	803	3	Y	1					6
						1	9									
12	899 N	849	-0-	-50	-0-	51	1	798	3	Y	-0-	2	1			4
01	899 N	829	-0-	-70	-0-	49	1	779	3	Y	1					5
						1	9									
02	784 N	739	-0-	-45	-0-	41	1	698	3	Y	-0-	2	1			3
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	45	1	754	3	Y	3					6
						3	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2493	-0-	-80	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
11	2400 N	2393	-0-	-7	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	2079	-0-	-161	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
03	2511 N	2442	-0-	-69	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

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

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	103 1 9	1344	3	Y	1				4
11	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	95 1 9	1311	3	Y	2	5	1		1
12	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	101 1 9	1350	3	Y	1				2
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	106 1 9	1411	3	Y	4	5	1		1
02	1316 N	1225	-0-	-91	-0-	80 1 9	1144	3	Y	1				2
03	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	95 1 9	1255	3	Y	2				4

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

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

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

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

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

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

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

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

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

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

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	682 N	656	-0-	-26	-0-	52 1	603 3	Y	1	2 1				-0-
						1 9								
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	48 1	554 3	Y	2					2
						2 9								
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	49 1	565 3	Y	1	1 1				2
						1 9								
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	50 1	554 3	Y	-0-	1 1				1
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	46 1	495 3	Y	1	1 1				1
						1 9								
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	52 1	548 3	Y	2	2 1				1
						2 9								

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

10	558 N	511	-0-	-47	-0-	41 1	470 3	Y	-0-	1 1				-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	37 1	419 3	Y	1					1
						1 9								
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	38 1	437 3	Y	1	1 1				1
						1 9								
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	39 1	427 3	Y	1	1 1				1
						1 9								
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	37 1	399 3	Y	1	1 1				1
						1 9								
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42 1	443 3	Y	1	1 1				1
						1 9								

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2573	X	2261	-0-	-312	-0-	103	1	2158	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	2204	-0-	-286	-0-	100	1	2104	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	100	1	2111	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	98	1	2053	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1928	-0-	-116	-0-	88	1	1839	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	95	1	1969	3	N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1022	2	Y	1					3
						1	9									
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	-0-	2	1			1
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					1
01	1085 N	787	-0-	-298	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					1
02	952 N	622	-0-	-330	-0-	36	1	585	2	Y	1					2
						1	9									
03	992 N	849	-0-	-143	-0-	48	1	800	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

10	496 X	326	-0-	-170	-0-	19	1	305	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	316 X	316	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	2	1	8			2
						2	9									
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	2					2
						2	9									
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	8	4	1	5	8	1
						9	9									

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1	1116	2	Y	8	13	1			4
						9	9									
11	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	74	1	1157	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
12	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	76	1	1193	2	Y	8	3	8			9
						9	9									
01	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	70	1	1133	2	Y	4	12	1			1
						4	9									
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	7					8
						8	9									
03	1271 N	856	-0-	-415	-0-	45	1	805	2	Y	5	11	1			2
						6	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	55	1	980	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	759	-0-	-291	-0-	41	1	718	3	N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	3	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	825	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	911	-0-	-267	-0-	49	1	862	3	N	-0-					-0-

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
10	5177	X	4386	-0-	-791	-0-	217	1	4169	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4130	-0-	-880	-0-	188	1	3942	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	4260	-0-	-917	-0-	199	1	4061	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	4077	-0-	-511	-0-	183	1	3894	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3718	-0-	-286	-0-	168	1	3550	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	189	1	3863	3	N	-0-					-0-

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	669	2	N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	639	2	N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	39	1	557	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	42	1	612	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	70	1	1043	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	66	1	902	3	N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	895	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	886	-0-	-230	-0-	61	1	825	3	N	-0-					-0-
02	896	N	820	-0-	-76	-0-	54	1	766	3	N	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	392	N	14	-0-	-378	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

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

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	248 N	239	-0-	-9	-0-	20	1	216	3	Y	3	4	1				3
						3	9										
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	18	1	201	3	Y	1	3	1				1
						1	9										
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	13	1	201	3	Y	2						3
						2	9										
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	3	1	171	3	Y	1						4
						1	9										
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	3	1	143	3	Y	1	3	1				2
						1	9										
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	4	1	185	3	Y	2	3	1				1
						2	9										

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

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

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

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

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	36 1	588 2	Y	-0-			5
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	36 1	609 2	Y	-0-			5
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	38 1	634 2	Y	-0-			5
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40 1	627 2	Y	-0-			5
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	34 1	557 2	Y	-0-			5
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	37 1	622 2	Y	-0-			5

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

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

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

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

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

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

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2015 X	1878	-0-	-137	-0-	159	1	1691	3	Y	25	29	1			25
						28	9									
11	2010 X	1747	-0-	-263	-0-	143	1	1589	3	Y	14	27	1			12
						15	9									
12	2077 X	1894	-0-	-183	-0-	115	1	1761	3	Y	16					28
						18	9									
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	36	1	1873	3	Y	10					38
						11	9									
02	1624 N	1524	-0-	-100	-0-	30	1	1486	3	Y	7	27	1			18
						8	9									
03	1891 N	1566	-0-	-325	-0-	32	1	1517	3	Y	15	25	1			8
						17	9									

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	8	1	126	2	Y	2	1	8			1
						2	9									
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	3	2	8			1
						3	9									
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	165	1	2711	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	171	1	2639	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	182	1	2751	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	174	1	2603	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2536	-0-	-292	-0-	160	1	2376	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	181	1	2577	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2046 X	1345	-0-	-701	-0-	67	1	1278	3	N	-0-					-0-
11	1830 X	1122	-0-	-708	-0-	51	1	1071	3	N	-0-					-0-
12	1457 X	1142	-0-	-315	-0-	53	1	1088	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1333 N	957	-0-	-376	-0-	43	1	914	3	N	-0-					-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
03	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	48	1	982	3	N	7	7	8			-0-
						8	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	3	N	-0-					-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	61	1	1272	3	N	-0-					-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	3	N	-0-					-0-
01	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	55	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1232 N	1088	-0-	-144	-0-	49	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	57	1	1163	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	93	1	1675	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	98	1	2064	3	N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	119	1	2438	3	N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	96	1	2072	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1817	-0-	-199	-0-	81	1	1736	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2050	-0-	-492	-0-	95	1	1953	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	N	-0-					-0-
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	550	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	558	N	436	-0-	-122	-0-	21	1	406	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	Y	12	8	1			8
							13	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	610	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	14	8	1			13
							15	9									
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	776	3	Y	13	13	1			13
							14	9									

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

10	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	163	1	3100	3	Y	63	63	1			34
							69	9									
11	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	162	1	3030	3	Y	63	55	1			42
							69	9									
12	3379	X	3362	-0-	-17	-0-	169	1	3141	3	Y	47	52	1			37
							52	9									
01	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	159	1	3021	3	Y	63	63	1			37
							69	9									
02	3052	X	2975	-0-	-77	-0-	149	1	2768	3	Y	53	37	1			53
							58	9									
03	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	166	1	2916	3	Y	47	51	1			49
							52	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1054 N	939	-0-	-115	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	61	1	832	3	N	-0-					-0-
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	61	1	849	3	N	-0-					-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	885	3	N	-0-					-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	64	1	903	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1240	N	910	-0-	-330	-0-	45	1	865	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	46	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	47	1	968	3	N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	N	-0-					-0-
02	952	N	856	-0-	-96	-0-	39	1	817	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	44	1	902	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	87	1	1651	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
11	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	80	1	1495	3	Y	13	10	1			12
							14	9									
12	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	73	1	1359	3	Y	8	13	1			7
							9	9									
01	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	82	1	1552	3	Y	8	4	1			11
							9	9									
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	3	Y	9	5	1			15
							10	9									
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	3	Y	10	14	1			11
							11	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	139	1	1616	3	Y	3	4	1				1
							3	9										
11	1770	X	1644	-0-	-126	-0-	132	1	1508	3	Y	4						5
							4	9										
12	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	129	1	1504	3	Y	5	4	1	2	8		4
							6	9										
01	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	137	1	1505	3	Y	4	4	1				4
							4	9										
02	1540	N	1538	-0-	-2	-0-	131	1	1404	3	Y	3	4	1				3
							3	9										
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	148	1	1552	3	Y	4	4	1				3
							4	9										

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1891	X	1346	-0-	-545	-0-	107	1	1236	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	91	1	1043	3	Y	3					4
							3	9									
12	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	85	1	992	3	Y	4	3	1	2	8	3
							4	9									
01	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	88	1	971	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	81	1	866	3	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	90	1	939	3	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1457	X	1205	-0-	-252	-0-	95	1	1107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1380	X	1174	-0-	-206	-0-	94	1	1077	3	Y	3					4
							3	9									
12	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	95	1	1111	3	Y	6	3	1	4	8	3
							7	9									
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	85	1	940	3	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
02	1092	N	864	-0-	-228	-0-	73	1	785	3	Y	5	2	1	3	8	2
							6	9									
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	3	Y	7	3	1	4	8	2
							8	9									

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	238	1	4508	3	Y	92	83	1			49
							101	9									
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	228	1	4255	3	Y	89	79	1			59
							98	9									
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	230	1	4272	3	Y	70	72	1	7	8	50
							77	9									
01	4836	X	4475	-0-	-361	-0-	219	1	4160	3	Y	87	86	1			51
							96	9									
02	4368	X	4191	-0-	-177	-0-	210	1	3900	3	Y	74	51	1			74
							81	9									
03	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	240	1	4213	3	Y	67	71	1			70
							74	9									

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

10	868	N	779	-0-	-89	-0-	109	1	670	3	N	-0-					-0-
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	104	1	655	3	N	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	108	1	648	3	N	-0-					-0-
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	108	1	613	3	N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	96	1	598	3	N	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	104	1	604	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	72	1	1384	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	54	1	1135	3	N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	57	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	54	1	1101	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

10	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	110	1	2119	3	N	-0-					-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	3	N	-0-					-0-
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	103	1	2100	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	113	1	2409	3	N	-0-					-0-
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	2486	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	121	1	2475	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 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
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	131	1	1524	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1830	N	1529	-0-	-301	-0-	123	1	1402	3	Y	4					5
							4	9									
12	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	118	1	1374	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	127	1	1391	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	114	1	1221	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	128	1	1339	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	217 N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	12	1	165	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	192	3	Y	1			1
						1	9							

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	N	-0-	-0-
11	840 N	681	-0-	-159	-0-	42	1	639	3	N	-0-	-0-
12	868 N	672	-0-	-196	-0-	42	1	630	3	N	-0-	-0-
01	806 N	672	-0-	-134	-0-	42	1	630	3	N	-0-	-0-
02	644 N	550	-0-	-94	-0-	35	1	515	3	N	-0-	-0-
03	682 N	470	-0-	-212	-0-	31	1	439	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1984 X	1786	-0-	-198	-0-	142	1	1641	3	Y	3	4	1		1
						3	9								
11	1830 X	1671	-0-	-159	-0-	134	1	1533	3	Y	4				5
						4	9								
12	1860 X	1457	-0-	-403	-0-	115	1	1339	3	Y	3	4	1		4
						3	9								
01	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	139	1	1531	3	Y	4	4	1		4
						4	9								
02	1568 N	1492	-0-	-76	-0-	127	1	1362	3	Y	3	4	1		3
						3	9								
*03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1507	3	Y	5	4	1	2 8	2
						6	9								

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	930 N	910	-0-	-20	-0-	72	1	837	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	3					3
						3	9									
12	899 N	873	-0-	-26	-0-	69	1	803	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	72	1	792	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	840 N	806	-0-	-34	-0-	69	1	735	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	78	1	816	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

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

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

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

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

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

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

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

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

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

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

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

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

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

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

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

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

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

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

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

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	403 N	354	-0-	-49	-0-	22 1	332 3	N	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	22 1	304 3	N	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	21 1	295 3	N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	22 1	301 3	N	-0-			-0-
02	308 N	155	-0-	-153	-0-	10 1	145 3	N	-0-			-0-
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	13 1	192 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	136	1	1781	3	Y	2			5
						2	9							
11	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	118	1	1630	3	Y	2	6	1	1
						2	9							
12	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	128	1	1720	3	Y	4	2	8	3
						4	9							
01	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	127	1	1692	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
02	1624 N	1543	-0-	-81	-0-	100	1	1440	3	Y	3	2	8	2
						3	9							
03	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	125	1	1650	3	Y	2			4
						2	9							

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
03	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

10	310 N	308	-0-	-2	-0-	15 1	293 3	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 3	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 3	N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	14 1	295 3	N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	14 1	295 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

10	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	186	1	3882	3	N	-0-					-0-
11	4350 X	3580	-0-	-770	-0-	163	1	3417	3	N	-0-					-0-
12	4557 X	3449	-0-	-1108	-0-	156	1	3292	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4557 X	3288	-0-	-1269	-0-	150	1	3137	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	4116 X	2905	-0-	-1211	-0-	133	1	2772	3	N	-0-					-0-
03	4061 X	3112	-0-	-949	-0-	143	1	2969	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

10	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	95	1	1413	3	N	-0-					-0-
11	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	94	1	1294	3	N	-0-					-0-
12	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	91	1	1255	3	N	-0-					-0-
01	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	99	1	1334	3	N	-0-					-0-
02	1288 N	1192	-0-	-96	-0-	79	1	1113	3	N	-0-					-0-
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	92	1	1310	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	93	1	1374	3	N	-0-					-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	107	1	1464	3	N	-0-					-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	108	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	3	N	-0-					-0-
02	1456 N	1152	-0-	-304	-0-	76	1	1076	3	N	-0-					-0-
03	1581 N	1156	-0-	-425	-0-	76	1	1080	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682 N	529	-0-	-153	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

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

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	27	1	518	3	N	-0-					-0-
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	24	1	492	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

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

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

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

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

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

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

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

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

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

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	53	1	1006	3	Y	10	9	1			6
						11	9									
11	1200 N	968	-0-	-232	-0-	49	1	911	3	Y	7	6	1			7
						8	9									
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	54	1	1001	3	Y	6	8	1			5
						7	9									
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	3	Y	6	3	1			8
						7	9									
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1069	3	Y	6	3	1			11
						7	9									
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	3	Y	7	10	1			8
						8	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

10	899 N	887	-0-	-12	-0-	51	1	836	3	N	-0-					-0-
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	51	1	779	3	N	-0-					-0-
12	899 N	812	-0-	-87	-0-	50	1	762	3	N	-0-					-0-
01	899 N	787	-0-	-112	-0-	49	1	738	3	N	-0-					-0-
02	784 N	703	-0-	-81	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	50	1	717	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
12	558 N	408	-0-	-150	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
02	448 N	326	-0-	-122	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
03	403 N	214	-0-	-189	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

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

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092 X	3568	-0-	-524	-0-	176	1	3392	3	N	-0-					-0-
11	3900 X	3350	-0-	-550	-0-	153	1	3197	3	N	-0-					-0-
12	3844 X	2159	-0-	-1685	-0-	101	1	2056	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	3565 X	1428	-0-	-2137	-0-	64	1	1363	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3220 X	866	-0-	-2354	-0-	39	1	827	3	N	-0-					-0-
03	3565 X	2701	-0-	-864	-0-	126	1	2575	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31 X	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28 X	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31 X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

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

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	115	1	2208	3	N	-0-					-0-
11	2550 N	2303	-0-	-247	-0-	105	1	2198	3	N	-0-					-0-
12	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	111	1	2278	3	N	-0-					-0-
01	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	107	1	2275	3	N	-0-					-0-
02	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	100	1	2120	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	111	1	2278	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

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

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11594 X	10373	-0-	-1221	-0-	544	1	9828	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	11220 X	9967	-0-	-1253	-0-	452	1	9515	3	N	-0-					-0-
12	11594 X	9946	-0-	-1648	-0-	463	1	9476	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
01	10633 X	9918	-0-	-715	-0-	441	1	9475	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	9464 X	8782	-0-	-682	-0-	392	1	8380	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
03	10385 X	9654	-0-	-731	-0-	448	1	9195	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	122	1	2321	3	Y	21	19	1			13
							23	9									
11	2490	X	2323	-0-	-167	-0-	117	1	2187	3	Y	17	13	1			17
							19	9									
12	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	119	1	2215	3	Y	13	19	1			11
							14	9									
01	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	116	1	2200	3	Y	11	6	1			16
							12	9									
02	2156	N	2087	-0-	-69	-0-	106	1	1968	3	Y	12	7	1			21
							13	9									
03	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	119	1	2078	3	Y	14	19	1			16
							15	9									

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
-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
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	39	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	39	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	38	1	320	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
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					1
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	2					3
							2	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					3
01 DLQ G-10			328	-0-	328	328	19	1	308	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02 DLQ G-10			300	-0-	300	628	16	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
*03	700	N	337	-0-	-363	265	18	1	318	3	Y	1					2
							1	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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	75	1	670	3	Y	1					4
							1	9									
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	69	1	646	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	72	1	658	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01 DLQ G-10			734	-0-	734	734	77	1	657	3	Y	-0-					1
02 DLQ G-10			659	-0-	659	1393	64	1	594	3	Y	1					2
							1	9									
*03	700	N	684	-0-	-16	1377	19	1	664	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC 800311
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			90
11	DELQ	PR	133	-0-	133	133	133	2		N	-0-			90
12	133	N	-0-	-0-	-133	-0-				N	-0-			90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			39
11	DELQ	PR	637	-0-	637	637	637	2		N	-0-			39
12	637	N	-0-	-0-	-637	-0-				N	-0-			39
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			39
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					9
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					9
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					9
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					9
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					9
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					9

SELDEN (GOEN LIME "D") 82214 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
CANNING "A" WELL #: 1 RRCID -> 154893 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3423 - 3427

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
COG OPERATING LLC 166150
SHANNON C WELL #: 1 RRCID -> 143942 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6066 - 6076

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

10	31 #	22	-0-	-9	-0-	21	1	1	3	N	-0-					99
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	26	1	1	3	N	-0-					99
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	3	N	-0-					99
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	1	1	3	N	-0-					99
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	23	1	1	3	N	-0-					99
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	26	1	1	3	N	-0-					99

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

10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	4	29	9	N	26					76
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	4	56	9	N	51					127
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	4	40	9	N	36					163
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	4	7	9	N	6	148	1			21
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	4	12	9	N	11					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 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
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	100	1	994	2	N	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	60	1	881	2	N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	163	1	892	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	163	1	888	2	N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	167	1	797	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 055204 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

10	465	N	455	-0-	-10	-0-	42	1	413	2	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	381	2	N	-0-					-0-
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	71	1	388	2	N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	75	1	357	2	N	-0-					-0-
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	50	1	276	2	N	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	57	1	309	2	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	56	1	268	2	N	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

10	341	N	311	-0-	-30	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	N	-0-					-0-
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	130	1	24	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	51	1	244	2	N	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

10	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

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

10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BLACKSTONE SLAUGHTER 25 WELL #: 1 RRCID -> 213105 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8497 - 8952

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014 - PLUGGED 07/01/14

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	127	1	680	2	N	-0-			176
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	N	-0-			176
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			176
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			176

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	619	1	3123	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	575	1	2785	2	N	-0-			-0-
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	591	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	655	1	2971	2	N	-0-			-0-
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
*03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 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
10	1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	2			N	-0-					55
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					55
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					55
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					55
02	1092 N	954	-0-	-138	-0-	954	2			N	-0-					55
*03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					55

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	436	-0-	-2509	-0-	436	2			N	-0-					65
11	2010 X	1068	-0-	-942	-0-	1068	2			N	-0-					65
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					65
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					65
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					65
*03	3100 N	5834	-0-	2734	2734	5790	2	44	9	N	40					105

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			N	-0-					204
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					204
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					204
01	2821 N	2546	-0-	-275	-0-	2546	2			N	-0-					204
02	2548 N	1927	-0-	-621	-0-	1927	2			N	-0-					204
03	2573 N	2557	-0-	-16	-0-	2557	2			N	-0-					204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2967	2	7	9	N	6					243
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					243
12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					243
01	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					243
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					243
*03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					243

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
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	116					323
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	57					380
12	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2894	2	73	9	N	66					446
01	3441 X	1696	-0-	-1745	-0-	1623	2	73	9	N	66					512
02	3108 X	2327	-0-	-781	-0-	2279	2	48	9	N	44	176	1			380
03	2976 X	2634	-0-	-342	-0-	2479	2	155	9	N	141	353	1			168

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
10	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	1955	2			N	-0-					121
11	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	1853	2			N	-0-					121
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					121
01	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					121
02	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					121
03	2077 N	1799	-0-	-278	-0-	1799	2			N	-0-					121

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3157	2	2	9	N	2					108
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			N	-0-					108
12	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2829	2	2	9	N	2					110
01	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	2584	2	25	9	N	23					133
02	2744	X	2542	-0-	-202	-0-	2522	2	20	9	N	18					151
03	3038	X	2114	-0-	-924	-0-	2114	2			N	-0-			2	8	151

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					113
11	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1418	2	9	9	N	8					121
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	2	8	9	N	7					128
01	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1075	2	3	9	N	3					131
02	1344	N	1279	-0-	-65	-0-	1273	2	6	9	N	5					136
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					136

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

10	16151	X	9197	-0-	-6954	-0-	9123	2	74	9	Y	67					197
11	15630	X	7084	-0-	-8546	-0-	7032	2	52	9	Y	47					244
12	13764	X	7903	-0-	-5861	-0-	7879	2	24	9	Y	22					266
01	10633	X	6769	-0-	-3864	-0-	6733	2	36	9	Y	33					299
02	8344	X	6398	-0-	-1946	-0-	6361	2	37	9	Y	34	181	1			152
03	9207	X	6261	-0-	-2946	-0-	6209	2	52	9	Y	47					199

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	15					188
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	12					200
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					207
01	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1140	2	6	9	N	5					212
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	N	13					225
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1397	2	19	9	N	17			2	8	242

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

10	8149	X	4086	-0-	-4063	-0-	4028	2	58	9	N	53					123
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3827	2	21	9	N	19					142
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3715	2	28	9	N	25					167
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3943	2	40	9	N	36					203
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3874	2	28	9	N	25					228
*03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3926	2	18	9	N	16	189	1			55

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	5					31
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	12					43
12	5115	X	3536	-0-	-1579	-0-	3519	2	17	9	N	15					58
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4829	2	35	9	N	32					90
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6018	2	41	9	N	37					127
*03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4871	2	30	9	N	27					154

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

10	2418	N	1983	-0-	-435	-0-	1971	2	12	9	N	11					132
11	2130	N	1788	-0-	-342	-0-	1769	2	19	9	N	17					149
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1666	2	28	9	N	25					174
01	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1724	2	9	9	N	8					182
02	1680	N	1404	-0-	-276	-0-	1401	2	3	9	N	3					185
03	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					185

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	196	N	39	-0-	-157	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					76
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1721	2	10	9	N	9					85
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1892	2	8	9	N	7					92
01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1603	2	4	9	N	4					96
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6					102
*03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1866	2	14	9	N	13					115

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					96
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					96
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					96
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					96
02	476	N	357	-0-	-119	-0-	357	2			N	-0-					96
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					96

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	626	2	7	9	Y	6					244
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	502	2	7	9	Y	6					250
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8					258
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	Y	11					269
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6					275
03	806	N	545	-0-	-261	-0-	526	2	19	9	Y	17					292

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
10	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2238	2	44	9	N	40					171
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2038	2	19	9	N	17					188
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2020	2	17	9	N	15					203
01	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2165	2	12	9	N	11					214
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	N	6					220
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2143	2	33	9	N	30					250

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					44
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	589	2	3	9	N	3					47
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					47
01	3100	N	4323	-0-	1223	1223	4323	2			N	-0-					47
02	1703	N	480	-0-	-1223	-0-	480	2			N	-0-					47
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					47

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

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

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1					175
11	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	1729	2	2	9	N	2					177
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					177
01	1984	N	1445	-0-	-539	-0-	1445	2			N	-0-					177
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1					178
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					178

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2947	2	12	9	N	11					355
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2252	2	18	9	N	16					371
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3973	2	36	9	N	33					404
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3467	2	15	9	N	14					418
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3153	2	7	9	N	6					424
*03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2825	2	39	9	N	35					459

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

10	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					124
11	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1596	2	12	9	N	11					135
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	N	11					146
01	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1655	2	7	9	N	6					152
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	2			N	-0-					152
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1674	2	3	9	N	3					155

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					60
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					60
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					60

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2					196
11	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1218	2	4	9	N	4					200
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					202
01	1333	N	206	-0-	-1127	-0-	206	2			N	-0-					202
02	1148	N	34	-0-	-1114	-0-	32	2	2	9	N	2					204
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	2					206

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					123
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					123
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					123
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					123
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-					123
03	961	N	139	-0-	-822	-0-	139	2			N	-0-					123

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

10	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1650	2	15	9	N	14					123
11	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1545	2	19	9	N	17					140
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1567	2	12	9	N	11					151
01	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1542	2	9	9	N	8					159
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	2	7	9	N	6					165
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	2	7	9	N	6					171

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					61
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					61
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					61
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					61
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					61
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					61

SILVER (CANYON) //CONT.// 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	825	2	3	9	N	3	3	8			80
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			N	-0-					80
12	930	N	839	-0-	-91	-0-	836	2	3	9	N	3	3	8			80
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	823	2	1	9	N	1	1	8			80
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			80
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					80

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119268 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5937 - 6006

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					76
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					76
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					76
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					76
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	3			N	-0-					76
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					76

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

10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					91
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					91
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					91
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					91
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	2			N	-0-					91
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					91

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					29
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					29
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					29
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					29
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					29
03	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	2			Y	-0-					29

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					76
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					76
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					76
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					76
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	2			N	-0-					76
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					76

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					8
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					8
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					8
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					8
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			Y	-0-					8
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					8

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					15
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					15
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					15
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					15
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					15
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					15

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					15
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					15
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					15
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					15
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					15
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					15

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					123
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	743	2			N	-0-					123
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					123
01	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	2			N	-0-					123
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	627	2	1	9	N	1					124
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					124

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					33
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					33
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			Y	-0-					33
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					33
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					33
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					33

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					1
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					1
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					1
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					1
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2			Y	-0-					1
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					1

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					30
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					30
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			Y	-0-					30
01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			Y	-0-					30
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	2			Y	-0-					30
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					30

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	425	200	3			Y	-0-					-0-
*03	642	N	217	-0-	-425	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		178	-0-	178	178	178	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		166	-0-	166	344	166	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		138	-0-	138	482	138	3			N	-0-					-0-
*03	629	X	147	-0-	-482	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	173	-0-	173	369	173	3			Y	-0-					-0-
*03	561	N	192	-0-	-369	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	N	-0-					26
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	3	N	-0-					26
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					26
01	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					26
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					26
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					26

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		52	-0-	52	112	52	3			Y	-0-					-0-
*03	163	N	51	-0-	-112	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		247	-0-	247	527	247	3			Y	-0-					-0-
*03	700	N	592	-0-	-108	419	592	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11	-0-	11	24	11	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	261	100	3			Y	-0-					-0-
*03	369	N	108	-0-	-261	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	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
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	52	1	1050	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	52	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	51	1	947	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	803	355	3			Y	-0-					-0-
*03	700	N	338	-0-	-362	441	338	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		792	-0-	792	792	792	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		694	-0-	694	1486	694	3			Y	-0-					-0-
*03	700	N	758	-0-	58	1544	758	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	287	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	257	-0-	257	544	257	3		Y	-0-			-0-
*03	700 N	265	-0-	-435	109	265	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

10	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	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
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	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
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	41	16	3			Y	-0-					-0-
*03	274 N	233	-0-	-41	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	533	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	437	-0-	437	970	437	3			Y	-0-					-0-
*03	700 N	652	-0-	-48	922	652	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	456	-0-	456	905	456	3			Y	-0-					-0-
*03	700 N	513	-0-	-187	718	513	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

10	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		181	-0-	181	392	181	3			Y	-0-					-0-
*03	571	N	179	-0-	-392	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	573	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	512	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	153	57	3			Y	-0-					-0-
*03	213	N	60	-0-	-153	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	780	X	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	806	X	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	972	-0-	-299	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602

10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	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

10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

10	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

10	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	825	-0-	-195	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

10	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

10	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658

10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	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
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	847	-0-	-203	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	445	-0-	-671	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	416	-0-	-731	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	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
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

10	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3		Y	-0-			-0-
12	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 3		Y	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		Y	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-			-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-			-0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

10	620 N	125	-0-	-495	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3		N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-			-0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168

10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 3		N	-0-			-0-
01	682 N	540	-0-	-142	-0-	540 3		N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
03	558 N	450	-0-	-108	-0-	450 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596

10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-			-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291 3		N	-0-			-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-			-0-

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			-0-
12	434 N	307	-0-	-127	-0-	307 3		Y	-0-			-0-
01	434 N	263	-0-	-171	-0-	263 3		Y	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 30 RRCID -> 153627 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5608 - 6064

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 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
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 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
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 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
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

10	7	N	-0-	-0-	-7	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 35 RRCID -> 155057 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5694 - 6032

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 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
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1023	N	807	-0-	-216	-0-	806	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 43 RRCID -> 178014 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5553 - 5926

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 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
10	1023	N	196	-0-	-827	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 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
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 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
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	979	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 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
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

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
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 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
10	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1232	-0-	-252	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 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
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	364	N	199	-0-	-165	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	544	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

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
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 53 RRCID -> 182699 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5570 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			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
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	464	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MECKEL WELL #: 50 RRCID -> 183124 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5680 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 16 RRCID -> 184380 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5718 - 5938

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	496	N	18	-0-	-478	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	X	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

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
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3	3	8			-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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

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
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

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
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	651	N	149	-0-	-502	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	509	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	66	1	1335	3	N	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	65	1	1311	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	59	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1049	-0-	-99	-0-	50	1	999	3	N	-0-					-0-
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	3	N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 22 RRCID -> 188792 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5910

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 36 RRCID -> 189653 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6078 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	4	-0-	-430	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1054	N	511	-0-	-543	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	N	3	3	8			-0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	837	3	2	9	N	2	2	8			-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
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 43 RRCID -> 193583 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5920 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	196	N	43	-0-	-153	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	49	1	103	3	N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	47	1	90	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	49	1	86	3	N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	43	1	78	3	N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	36	1	71	3	N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	32	1	63	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 56 RRCID -> 193599 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5628 - 6024

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	47	1	68	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	44	1	65	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	47	1	65	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	49	1	82	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	44	1	72	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	46	1	66	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	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
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1544	3	N	-0-	1	7			-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	69	1	1455	3	N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	72	1	1442	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	73	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1362	-0-	-66	-0-	65	1	1297	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	78	1	1438	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	87	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	84	1	968	3	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	87	1	940	3	N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	87	1	870	3	N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1215	3	N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	87	1	526	3	N	-0-					-0-
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	84	1	482	3	N	-0-					-0-
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	87	1	462	3	N	-0-					-0-
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	87	1	438	3	N	-0-					-0-
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	79	1	379	3	N	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	87	1	411	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	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
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	87	1	266	3	N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	84	1	257	3	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	87	1	266	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	3	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	79	1	234	3	N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	87	1	262	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	84	1	290	3	N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	84	1	328	3	N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	84	1	340	3	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	76	1	301	3	N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	87	1	346	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	49	1	492	3	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	47	1	447	3	N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	49	1	443	3	N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	49	1	422	3	N	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	44	1	363	3	N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	49	1	393	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	87	1	1017	3	N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	87	1	999	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	87	1	996	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	79	1	893	3	N	-0-					-0-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	87	1	1014	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	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
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	93	1	831	3	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	90	1	540	3	N	-0-					-0-
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	93	1	367	3	N	-0-					-0-
01	589	N	446	-0-	-143	-0-	93	1	353	3	N	-0-					-0-
02	532	N	359	-0-	-173	-0-	84	1	275	3	N	-0-					-0-
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	93	1	265	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	660	N	423	-0-	-237	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	594	3	N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	3	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	576	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

10	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	868	N	584	-0-	-284	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 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
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 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
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	224	N	87	-0-	-137	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 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
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	64	1	1028	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	62	1	906	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	64	1	880	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	64	1	845	3	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	881	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	64	1	817	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	651	N	125	-0-	-526	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	588	N	147	-0-	-441	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 208585 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6065 - 6247

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	64	1	264	3	N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	62	1	249	3	N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	64	1	260	3	N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	64	1	257	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	57	1	227	3	N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	64	1	254	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

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
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 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
10	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 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
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	455	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	644	N	571	-0-	-73	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	359	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	756	N	403	-0-	-353	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206

10	403	X	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	390	X	258	-0-	-132	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	372	X	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

10	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	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
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	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
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	611	3	2	9	N	2	2	8			-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
10	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-

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
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 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
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 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
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	132	1	551	3	N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	128	1	526	3	N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	132	1	535	3	N	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	132	1	547	3	N	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	119	1	463	3	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	132	1	518	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-

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
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	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
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	204	1	339	3	N	-0-					-0-
11	540	N	419	-0-	-121	-0-	129	1	290	3	N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	211	1	360	3	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	211	1	360	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	190	1	324	3	N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	211	1	364	3	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
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

10	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 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
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 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
10	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	583	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 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
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					4
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					4
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					4
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					4
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					4
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 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
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	372	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 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
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 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
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	589	N	141	-0-	-448	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 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
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

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
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 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
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	448	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 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
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 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
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 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
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

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
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 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
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	448	N	166	-0-	-282	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

10	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					6
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					6
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					6
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					6
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					6
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					5
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			Y	-0-					5
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	485	3	2	9	Y	2	2	8			5
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					5
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	Y	2	2	8			5
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	491	3	3	9	Y	3	3	8			5

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	87	1	1442	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	84	1	1345	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	87	1	1376	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	87	1	1327	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	79	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	87	1	1345	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

10	1302	N	965	-0-	-337	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

10	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

10	496	N	426	-0-	-70	-0-	71	1	355	3	N	-0-					-0-
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	68	1	318	3	N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	71	1	301	3	N	-0-					-0-
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	71	1	276	3	N	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	64	1	225	3	N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	71	1	232	3	N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	49	1	67	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	46	1	63	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	49	1	63	3	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	47	1	63	3	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	42	1	56	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	3	N	-0-					-0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-		1	7		-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	560	N	207	-0-	-353	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	560	N	437	-0-	-123	-0-	436	3	1	9	N	1		1	8		-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

10	186	N	180	-0-	-6	-0-	57	1	123	3	N	-0-					-0-
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	25	1	65	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	64	1	179	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	57	1	151	3	N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	64	1	165	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 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
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 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
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 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
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 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
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					7
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					7
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					7
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					7
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			Y	-0-					7
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					7

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					2
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					2
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					2
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					2

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	58	1	969	3	N	-0-					-0-
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	59	1	900	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	61	1	935	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	65	1	936	3	N	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	45	1	815	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	456	-0-	-71	-0-	93	1	363	3	N	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	90	1	321	3	N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	93	1	393	3	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	93	1	414	3	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	84	1	368	3	N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	93	1	400	3	N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-	1	7			4
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					4
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					4
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					4
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					4
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					4

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					2
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					2
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					2
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					2
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					2

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 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
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	7			3
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					3
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					3
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					3
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 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
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					13
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					13
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					13
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					13
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	3			Y	-0-					13
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					13

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
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	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
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			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
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	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
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	368	3	N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	68	1	348	3	N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	71	1	375	3	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	71	1	385	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	64	1	346	3	N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	71	1	411	3	N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1503 RRCID -> 240028 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 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
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	476	N	350	-0-	-126	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					-0-

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
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	93	1	1477	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	90	1	1373	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	93	1	1373	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	93	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	84	1	1217	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	93	1	1303	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 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
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 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
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

10	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

10	341	N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	67	1	337	3	N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	66	1	313	3	N	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	66	1	305	3	N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	67	1	306	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	62	1	290	3	N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	64	1	261	3	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					1
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					1
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					1
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					1
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

10	1333	N	923	-0-	-410	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	930	N	45	-0-	-885	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	418	-0-	-667	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	930	N	581	-0-	-349	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1493	-0-	-832	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	370	-0-	-1070	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	926	-0-	-469	-0-	926	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

10	775	X	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	750	X	588	-0-	-162	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	589	X	6	-0-	-583	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	560	N	10	-0-	-550	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					3
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					3
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					3
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					3
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					3
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					3

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

10	1829	N	671	-0-	-1158	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	3	2	9	N	2	2	8			-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	739	-0-	-409	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	308	N	157	-0-	-151	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

10	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

10	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1035	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	93	1	441	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	90	1	386	3	N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	93	1	401	3	N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	93	1	393	3	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	84	1	364	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	93	1	401	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	38	1	52	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	34	1	51	2	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					1
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					1
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					1
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					1
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					1
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					1
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					1
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					1
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

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
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	102	1	359	2	Y	-0-	5	1			139
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	110	1	442	2	Y	1					140
							1	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	108	1	395	2	Y	1					141
							1	9									
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	72	1	335	2	Y	1					142
							1	9									
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	69	1	433	2	Y	-0-					142
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					142

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
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	18	1	61	2	Y	-0-	4	1			18
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	14	1	44	2	Y	2					20
							2	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	2	Y	-0-					20
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	17	1	47	2	Y	1					21
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					21
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	113	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	20	1	125	2	Y	1					4
							1	9									
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	23	1	149	2	Y	-0-					4
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					4
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	Y	1					3
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	2	Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-					1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					1
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					1
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					1
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	5	1	78	2	N	-0-					1
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	16	1	76	2	Y	2					2
							2	9									
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					2
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	78	2	Y	1					3
							1	9									
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					3
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					1
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1					2
							1	9									
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					2
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					2
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	1					1
							1	9									
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	-0-					1
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	15	1	40	2	Y	2					2
							2	9									
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	11	1	43	2	Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					3
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					3
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	75	1	318	2	Y	-0-					2
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	73	1	274	2	Y	-0-					2
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	61	1	349	2	Y	-0-					2
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	33	1	260	2	Y	-0-					2
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	38	1	160	2	Y	-0-					2
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	64	1	272	2	Y	-0-					23
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	64	1	240	2	Y	-0-					23
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	59	1	342	2	Y	-0-					23
01	341	N	156	-0-	-185	-0-	18	1	138	2	Y	-0-					23
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	71	1	297	2	Y	-0-					23
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					23

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	83	1	350	2	Y	-0-					6
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	69	1	259	2	Y	-0-					6
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	53	1	303	2	Y	-0-					6
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	27	1	210	2	Y	-0-					6
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	367	2	Y	-0-					6
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	278	-0-	-310	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	45	1	192	2	Y	-0-					2
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	62	1	232	2	Y	-0-					2
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	44	1	250	2	Y	-0-					2
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					2
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	81	1	341	2	Y	-0-					2
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	58	1	195	2	Y	-0-	5	1			11
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	40	1	121	2	Y	1					12
							1	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	152	2	Y	1					13
							1	9									
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	30	1	79	2	Y	-0-					13
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	Y	-0-					13
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					13

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	42	1	144	2	Y	-0-	5	1			1
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	144	2	Y	1					2
							1	9									
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	46	1	149	2	Y	1					3
							1	9									
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	35	1	95	2	Y	-0-					3
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	2	Y	-0-					3
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	57	1	345	2	Y	1					3
							1	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	69	1	435	2	Y	1					4
							1	9									
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					4
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					4
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	81	1	412	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	70	1	345	2	Y	2					2
							2	9									
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	63	1	258	2	Y	-0-					2
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	49	1	358	2	Y	1					3
							1	9									
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					3
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	403	2	Y	-0-	5	1			1
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	361	2	Y	2					3
							2	9									
12	496	N	325	-0-	-171	-0-	45	1	280	2	Y	-0-					3
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	Y	1					4
							1	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					4
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	119	1	452	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	345	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	97	1	282	2	Y	1					2
							1	9									
01	558	N	293	-0-	-265	-0-	58	1	234	2	Y	1					3
							1	9									
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	63	1	284	2	Y	-0-					3
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	2					2
							2	9									
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	Y	-0-					2
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	18	1	71	2	Y	1					3
							1	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					3
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	41	1	120	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	73	1	261	2	Y	1					1
							1	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	74	1	233	2	Y	-0-					1
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	189	2	Y	-0-					1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	2	Y	-0-					1
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	57	1	174	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	237	2	Y	2					2
							2	9									
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	62	1	194	2	Y	-0-					2
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	31	1	140	2	Y	-0-					2
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					2
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 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
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	30	1	147	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	24	1	124	2	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	20	1	82	2	Y	-0-					1
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	12	1	81	2	Y	1					2
							1	9									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					2
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	487	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	69	1	416	2	Y	2					2
							2	9									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	104	1	662	2	Y	-0-					2
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	Y	1					3
							1	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	2	Y	-0-					3
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 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
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	117	1	233	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	141	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	145	1	514	2	Y	1					2
							1	9									
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	93	1	1	9	Y	1					3
02	616	N	77	-0-	-539	-0-	77	1			Y	-0-					3
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	65	1	323	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	96	1	428	2	Y	2					2
							2	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	91	1	471	2	Y	-0-					2
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	474	2	Y	1					3
							1	9									
02	504	N	287	-0-	-217	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					3
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	47	1	239	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	45	1	217	2	Y	2					2
							2	9									
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	38	1	156	2	Y	-0-					2
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	25	1	179	2	Y	1					3
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	Y	-0-					3
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	2					2
							2	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					2
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	49	2	Y	1					3
							1	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					3
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	65	1	179	2	Y	-0-	5	1			14
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	65	1	179	2	Y	1					15
							1	9									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	86	1	324	2	Y	1					16
							1	9									
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	64	1	230	2	Y	-0-					16
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	Y	-0-					16
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					16

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	44	1	152	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	Y	2					2
							2	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	150	2	Y	-0-					2
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	Y	1					3
							1	9									
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	25	1	148	2	Y	-0-					3
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	2	Y	-0-	5	1			16
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	119	2	Y	1					17
							1	9									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	Y	1					18
							1	9									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					18
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					18
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	125	1	308	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	114	1	280	2	Y	2					2
							2	9									
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	116	1	266	2	Y	-0-					2
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	86	1	246	2	Y	1					3
							1	9									
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	66	1	163	2	Y	-0-					3
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	2	Y	-0-	5	1			1
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	6	1	17	2	Y	1					2
							1	9									
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	12	2	Y	1					3
							1	9									
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					3
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					3
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	Y	-0-	5	1			1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	1					2
							1	9									
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	21	1	67	2	Y	1					3
							1	9									
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					3
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					3
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 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
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	38	1	106	2	Y	-0-	5	1			14
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	44	1	123	2	Y	1					15
							1	9									
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	54	1	199	2	Y	1					16
							1	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	2	Y	-0-					16
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	-0-					16
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					16

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	86	1	427	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	570	N	321	-0-	-249	-0-	58	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	482	2	Y	1					2
							1	9									
01	527	N	393	-0-	-134	-0-	45	1	348	2	Y	-0-					2
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	638	2	Y	-0-					2
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	86	1	360	2	N	-0-					21
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	79	1	299	2	N	-0-					21
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	49	1	284	2	N	-0-					21
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	37	1	292	2	N	-0-					21
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	52	1	217	2	N	-0-					21
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					21

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					1
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	2	1	41	2	N	-0-					1
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	2	N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					1
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					1
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					1
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	N	-0-					22
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	2	N	-0-					22
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	14	1	209	2	N	-0-					22
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					22
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	12	1	171	2	N	-0-					22
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	-0-			23
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	N	-0-			23
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	80	1	1189	2	N	-0-			23
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	N	-0-			23
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	71	1	964	2	N	-0-			23
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			23

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-			6
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-			6
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-			6
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-			6
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	9	1	129	2	N	-0-			6
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			6

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

10	558	N	475	-0-	-83	-0-	91	1	384	2	N	-0-			2
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	120	1	454	2	N	-0-			2
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	75	1	433	2	N	-0-			2
01	465	N	361	-0-	-104	-0-	41	1	320	2	N	-0-			2
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	156	1	654	2	N	-0-			2
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			2

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	2	N	-0-			21
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	846	2	N	-0-			21
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-			21
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	N	-0-			21
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	42	1	632	2	N	-0-			21
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			21

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	23	1	119	2	N	-0-	5	1			-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	21	1	104	2	N	2					2
							2	9									
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	23	1	92	2	N	-0-					2
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	14	1	107	2	N	1					3
							1	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					3
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

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
10	310	N	78	-0-	-232	-0-	16	1	62	2	N	-0-	5	1			-0-
11	300	N	96	-0-	-204	-0-	21	1	73	2	N	2					2
							2	9									
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	19	1	56	2	N	-0-					2
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	N	-0-					2
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	N	-0-					2
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 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
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					65
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					65
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					65
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					65
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					65
03	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					65

MIERS -14- WELL #: 1 RRCID -> 058419 COMPL. DATE 03/14/1974 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
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					121
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					121
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					121
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					121
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					121
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					121

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	588	-0-	-612	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	546	-0-	-601	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	775	N	509	-0-	-266	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
10	1550	#	945	-0-	-605	-0-	945	3			Y	-0-					8
11	1260	#	949	-0-	-311	-0-	949	3			Y	-0-					8
12	1209	#	932	-0-	-277	-0-	930	3	2	9	Y	2	2	8			8
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					8
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1	1	8			8
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	869	3	2	9	Y	2	2	8			8

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

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC 000129
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
ALLISON WELL #: 601 RRCID -> 135135 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5213 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 1 A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/08/1992 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

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

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

10	4619	X	4248	-0-	-371	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3761	-0-	-103	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4784	-0-	-166	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5107	-0-	-8	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4521	-0-	-267	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

10	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2215	-0-	-125	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2011	-0-	-61	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3202	-0-	-98	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3107	-0-	-303	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
*03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860

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

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222

10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	172	1	2721	3	N	-0-					42
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	138	1	2220	3	N	-0-					42
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	137	1	2014	3	N	-0-					42
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1091	3	N	56					98
						62	9									
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	112	1	1662	3	N	8					106
						9	9									
*03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	153	1	2586	3	N	6					112
						7	9									

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	3	Y	-0-					96
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	61	1	982	3	Y	-0-					96
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	66	1	962	3	Y	-0-					96
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	3	Y	37					133
						41	9									
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	3	Y	-0-					133
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	3	Y	-0-					133

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	836	3	Y	-0-					5
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-					5
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	Y	-0-					5
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	1					6
							1	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	-0-					6
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					6

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	173	1	2740	3	N	-0-					59
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	340	1	5490	3	N	-0-					59
12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	414	1	6069	3	N	-0-					59
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	182	1	3048	3	N	-0-					59
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	366	1	5432	3	N	-0-					59
*03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	315	1	5341	3	N	-0-					59

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	263	1	4171	3	N	-0-					137
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	266	1	4293	3	N	-0-					137
12	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	275	1	4038	3	N	-0-					137
01	4464	X	3684	-0-	-780	-0-	203	1	3402	3	N	72					209
							79	9									
02	4032	X	4001	-0-	-31	-0-	251	1	3722	3	N	25					234
							28	9									
03	4712	X	4057	-0-	-655	-0-	224	1	3800	3	N	30	175	1			89
							33	9									

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
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	-0-					220
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-					220
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					220
01	527	N	283	-0-	-244	-0-	16	1	267	3	N	-0-					220
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					220
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					220

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	413	-0-	-1602	-0-	412	3	1	9	N	1					49
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1					50
12	2294	X	659	-0-	-1635	-0-	658	3	1	9	N	1					51
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	1					52
02	1820	X	893	-0-	-927	-0-	892	3	1	9	N	1					53
*03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	N	1					54

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	3011	3	6	9	N	5					168
11	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	2547	3	15	9	N	14					182
12	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2657	3	9	9	N	8					190
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	20					210
02	2716	X	2111	-0-	-605	-0-	2087	3	24	9	N	22					232
03	3007	X	2426	-0-	-581	-0-	2405	3	21	9	N	19					251

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					41
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					41
12	341	X	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					41
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					41
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					41
03	341	X	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					41

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	3	3	9	N	3					58
11	3000	N	5850	-0-	2850	2850	5821	3	29	9	N	26					84
12	3100	N	3679	-0-	579	3429	3666	3	13	9	N	12					96
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	329					N	1					97
02	2296	X	357	-0-	-1939	-0-	357	3			N	-0-					97
03	2542	X	407	-0-	-2135	-0-	407	3			N	-0-					97

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6050	3	11	9	N	10					198
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5964	3	19	9	N	17	174	1			41
12	5735	X	5555	-0-	-180	-0-	5538	3	17	9	N	15					56
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	34					90
02	5292	X	4957	-0-	-335	-0-	4920	3	37	9	N	34					124
03	5859	X	5801	-0-	-58	-0-	5760	3	41	9	N	37					161

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4132	-0-	-1076	-0-	4132	3			N	-0-					41
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4874	3	3	9	N	3					44
12	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	4143	3	6	9	N	5					49
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	10					59
02	4564	X	3469	-0-	-1095	-0-	3458	3	11	9	N	10					69
03	5053	X	4033	-0-	-1020	-0-	4029	3	4	9	N	4					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) //CONT.// 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. //CONT.// 195651
MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	0 N	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

10	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*02	308 #	260	-0-	-48	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-			-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

10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-			-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-			-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	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
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					53
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MISS ELA "K" WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	N	14					99
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	125	2	17	9	N	15					114
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	237	2	18	9	N	16					130
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	213	2	21	9	N	19					149
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	187	2	18	9	N	16					165
03	248	#	223	-0-	-25	-0-	206	2	17	9	N	15					180

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

10	840	R	840	-0-	-0-	-0-	816	3	24	9	Y	22					93
11	630	#	389	-0-	-241	-0-	366	3	23	9	Y	21	57	0	3	8	54
12	682	#	343	-0-	-339	-0-	326	3	17	9	Y	15					69
01	744	#	426	-0-	-318	-0-	408	3	18	9	Y	16					85
02	457	R	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12					97
*03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	456	3	22	9	Y	20	47	0	22	8	48

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

10	536	R	536	-0-	-0-	-0-	458	3	78	9	N	71					230
11	480	#	451	-0-	-29	-0-	371	3	80	9	N	73	179	1			124
12	496	#	446	-0-	-50	-0-	372	3	74	9	N	67					191
01	527	#	223	-0-	-304	-0-	197	3	26	9	N	24					215
02	476	#	334	-0-	-142	-0-	323	3	11	9	N	10					225
03	527	#	372	-0-	-155	-0-	313	3	59	9	N	54	183	1			96

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 7290

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743

10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	58	3	18	9	Y	16					30
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	56	3	18	9	Y	16					46
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	57	3	3	9	Y	3					49
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	49	3	3	9	Y	3	38	1			14
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	52	3	3	9	Y	3					17
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	1	8			21

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493

10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SUGG-V- WELL #: 1SW RRCID -> 137841 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2554 - 4124

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650

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

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
TEXAS ENERGY TRUST COMPANY 845830
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519 #	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-					33
11	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					33
12	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					33
01	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					33
02	1344 #	1334	-0-	-10	-0-	1334	3			N	-0-					33
03	1519 #	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					33

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3568 - 3834

10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

10	961 N	945	-0-	-16	B	-0-	945	2		Y	-0-					29
11	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2		Y	-0-					29
12	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2		Y	-0-					29
01	899 N	882	-0-	-17	B	-0-	882	2		Y	-0-					29
02	812 N	793	-0-	-19	B	-0-	793	2		Y	-0-					29
03	899 N	886	-0-	-13	B	-0-	886	2		Y	-0-					29

STEEN (WOLFCAMP) //CONT.// 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			Y	-0-					7
11	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			Y	-0-					7
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			Y	-0-					7
01	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			Y	-0-					7
02	364	N	359	-0-	-5 B	-0-	359	2			Y	-0-					7
03	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389	2			Y	-0-					7

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	653	-0-	653	653	653	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	921	-0-	921	1574	921	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	1301	-0-	1301	2875	1301	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1888	-0-	-1212	1663	1888	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2414	-0-	-386	1277	2414	3			N	-0-					-0-
*03	2036	N	759	-0-	-1277	-0-	759	3			N	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					8
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	99	2	4	9	Y	4	6	1			6
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	Y	2	6	1			2
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	Y	3					5
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	78	2	64	9	Y	58	3	1			60
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	32	2	31	9	Y	28	49	1			39

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

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

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	235	2	4	9	Y	4					6
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	6	1			2
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					3
*02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					3
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-	2	1			1

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	2	9	9	Y	8					12
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4	11	1			5
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	5	1			1
*01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					1
*02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			Y	-0-					1
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	Y	1					-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					6
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	5	1			1
*01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					1
*02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					1
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	Y	1					-0-

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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4					6
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	5	1			1
*01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					1
*02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					1
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-	1	1			-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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4					6
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	6	1			2
*01	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	2	1	9	Y	1					3
*02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					3
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-	2	1			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
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					1
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					1
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					3
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	70	2	8	9	Y	7					10
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	6	1			6
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	Y	3					9
*02	84	N	66	-0-	-18	-0-	65	2	1	9	Y	1					10
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	2	1	9	Y	1	4	1			5

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	Y	4					8
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	Y	6	8	1			6
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	7	1			2
*01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					2
*02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					2
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-	1	1			1

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					4
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	102	2	7	9	Y	6					10
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	116	2	2	9	Y	2	6	1			6
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4					10
*02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			Y	-0-					10
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	Y	1	4	1			5

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
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					3
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	63	2	7	9	Y	6					9
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	74	2	3	9	Y	3	5	1			7
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	84	2	4	9	Y	4					11
*02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					11
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-	5	1			6

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
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					4
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	54	2	8	9	Y	7					11
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	67	2	7	9	Y	6	7	1			10
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	Y	4					14
*02	56	N	50	-0-	-6	-0-	49	2	1	9	Y	1					15
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	2	1	9	Y	1	6	1			8

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
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					3
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	55	2	7	9	Y	6					9
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-	5	1			4
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	Y	4					8
*02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					8
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1	4	1			5

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
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					6
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	427	2	12	9	Y	11					17
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	504	2	7	9	Y	6	10	1			13
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	Y	9					22
*02	420	N	387	-0-	-33	-0-	383	2	4	9	Y	4					26
03	496	N	161	-0-	-335	-0-	160	2	1	9	Y	1	11	1			16

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
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4					6
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	658	2	3	9	Y	3	6	1			2
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					3
*02	644	N	365	-0-	-279	-0-	363	2	2	9	Y	2					5
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	463	2	2	9	Y	2	3	1			4

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					1
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	1	1			-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2					33
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	Y	4					37
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	Y	6					43
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	Y	4					47
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2					49
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	2	12	9	Y	11	36	1			24

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1					22
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					24
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					25
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					26
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					27
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	9	Y	2	20	1			9

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
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					6
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					6
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					6
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					6
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					7
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	5	1			2

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3					5
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	2	1	9	Y	1	5	1			1
*01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					1
*02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			Y	-0-					1
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	100	2	1	9	Y	1					-0-

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
*01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					3
*02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					3
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-	2	1			1

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1	5	1			2
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					2
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	1	1			1
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1					16
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					16
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					16
*01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					16
*02	56	N	35	-0-	-21	-0-	31	2	4	9	Y	4					20
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	13	1			10

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	275	2	4	9	Y	4	2	1			3
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	Y	5	6	1			2
*02	280	N	224	-0-	-56	-0-	215	2	9	9	Y	8	7	1			3
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5	4	1			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
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	170	2	2	9	Y	2					39
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	200	2	4	9	Y	4					43
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	Y	5					48
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	2	14	9	Y	13					61
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	196	2	19	9	Y	17					78
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	219	2	47	9	Y	43	58	1			63

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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	38	1			9
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	Y	8	8	1			9
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1					10
*01	961	N	847	-0-	-114	-0-	846	2	1	9	Y	1	8	1			3
*02	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					3
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			Y	-0-	2	1			1

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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	Y	7	15	1			6
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	Y	8	5	1			9
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	433	2	20	9	Y	18					27
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	2	17	9	Y	15	22	1			20
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	414	2	21	9	Y	19					39
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	286	2	2	9	Y	2	22	1			19

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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4	2	1			4
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					6
*01	248	N	189	-0-	-59	-0-	187	2	2	9	Y	2	5	1			3
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					5
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2	3	1			4

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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	1	1			2
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					4
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1	3	1			2
*02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					2
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-	1	1			1

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					1
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	2	2	9	Y	2					3
*01	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			1
*02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	2			Y	-0-					1
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	1	1			2

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

PHLUGER 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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	2	1			4
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	2	1			5
*02	224	N	204	-0-	-20	-0-	200	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	229	2	6	9	Y	5	5	1			2

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	232	2	4	9	Y	4	3	1			4
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	215	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	1	1			3
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	4	1			2
*02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3	1	1			2

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 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
10	1240	N	542	-0-	-698	-0-	538	2	4	9	Y	4	20	1			4
11	930	N	565	-0-	-365	-0-	556	2	9	9	Y	8	3	1			9
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2					11
*01	527	N	359	-0-	-168	-0-	358	2	1	9	Y	1	9	1			3
*02	476	N	290	-0-	-186	-0-	290	2			Y	-0-					3
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-	2	1			1

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					8
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					8
*01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
*02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					8
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	5	1			3

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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					19
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6					25
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					32
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					34
*02	252	N	187	-0-	-65	-0-	177	2	10	9	Y	9					43
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	215	2	9	9	Y	8	27	1			24

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	338	-0-	-251	-0-	337	2	1	9	Y	1					36
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					38
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	3					41
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2					43
*02	476	N	381	-0-	-95	-0-	380	2	1	9	Y	1					44
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	447	2	6	9	Y	5	32	1			17

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751

SUGG "3" WELL #: 1 RRCID -> 209296 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					153
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					154
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	Y	3					157
01	1000	N	1053	-0-	53	53	1053	2			Y	-0-					157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					157
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					157

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

10	434	N	374	-0-	-60	-0-	368	2	6	9	Y	5	7	1			6
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6	7	1			5
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	274	2	6	9	Y	5					10
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	Y	6	7	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

10	868	N	783	-0-	-85	-0-	737	2	46	9	Y	42	60	1			25
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	614	2	31	9	Y	28	25	1			28
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	645	2	50	9	Y	45	33	1			40
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	522	2	47	9	Y	43	31	1	1	8	51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					51

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2040	2	76	9	N	69	160	1			143
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1843	2	79	9	N	72					215
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1932	2	83	9	N	75	158	1			132
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1910	2	89	9	N	81	1	8			212
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					212
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					212

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					49
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					49
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					49
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					49
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					49
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					49

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	Y	6	2	1			12
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	2	12	9	Y	11	14	1			9
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	383	2	4	9	Y	4					13
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	Y	12	7	1			18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					18

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	717	2	7	9	Y	6					67
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	676	2	10	9	Y	9					76
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	694	2	8	9	Y	7					83
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					96

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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	607	2	15	9	Y	14					29
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	521	2	14	9	Y	13	29	1			13
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	521	2	17	9	Y	15					28
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	2	15	9	Y	14	27	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	824	2	108	9	Y	98	132	1	1	8	46
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	711	2	106	9	Y	96	68	1	1	8	73
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	853	2	123	9	Y	112	134	1	1	8	50
01	1000	N	1045	-0-	45	45	911	2	134	9	Y	122	68	1	1	8	103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					103
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					103

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
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	139	2	7	9	Y	6					15
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	127	2	7	9	Y	6	15	1			6
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	119	2	8	9	Y	7					13
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	2	8	9	Y	7	13	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	518	2	24	9	Y	22	33	1			9
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	499	2	30	9	Y	27	26	1			10
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	510	2	28	9	Y	25	23	1			12
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	457	2	25	9	Y	23	12	1			23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					23

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7225 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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	242	2	15	9	Y	14					33
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	215	2	17	9	Y	15	32	1			16
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	208	2	15	9	Y	14					30
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	189	2	18	9	Y	16	28	1			18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					18

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	545	2	11	9	Y	10	14	1			4
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	704	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	Y	10	9	1			5
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	Y	9	5	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					9

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	436	2	139	9	Y	126	119	1	1	8	78
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	407	2	140	9	Y	127	121	1	1	8	83
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	413	2	133	9	Y	121	115	1			89
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	408	2	135	9	Y	123	124	1			88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					88

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	941	2	23	9	Y	21	30	1			12
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	885	2	19	9	Y	17	15	1			14
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	879	2	25	9	Y	23	17	1			20
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	867	2	25	9	Y	23	18	1			25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					25

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 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
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	Y	5					11
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5	11	1			5
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	176	2	7	9	Y	6					11
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	10	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 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
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	397	2	4	9	Y	4	6	1			2
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					2
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3	1	1			4
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	742	2	8	9	Y	7					12
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	674	2	6	9	Y	5	9	1			8
12	775	N	638	-0-	-137	-0-	629	2	9	9	Y	8	10	1			6
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	632	2	9	9	Y	8					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					14

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	259	2	28	9	Y	25	32	1			15
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	223	2	24	9	Y	22	17	1			20
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	240	2	24	9	Y	22	31	1			11
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	236	2	24	9	Y	22	16	1			17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					17

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	761	2	21	9	Y	19					35
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	691	2	25	9	Y	23	28	1			30
12	806	N	688	-0-	-118	-0-	667	2	21	9	Y	19	29	1			20
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	586	2	29	9	Y	26					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					46

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1035	2	3	9	Y	3					42
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	Y	7					49
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1023	2	7	9	Y	6					55
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	984	2	10	9	Y	9	50	1			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					14

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1345	2	47	9	Y	43	40	1			29
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1256	2	52	9	Y	47	45	1			31
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1275	2	44	9	Y	40	38	1			33
01	1000	N	1309	-0-	309	309	1259	2	50	9	Y	45	46	1			32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT					32
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					32

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 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
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	928	2	39	9	Y	35	33	1			21
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	867	2	36	9	Y	33	32	1			22
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	852	2	36	9	Y	33	32	1			23
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	869	2	37	9	Y	34	33	1			24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					24

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	498	2	37	9	Y	34	35	1			19
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	431	2	34	9	Y	31	32	1			18
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	440	2	34	9	Y	31	28	1			21
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	2	36	9	Y	33	32	1			22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					22

SUGG "1" WELL #: 8 RRCID -> 227356 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048

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

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	406	2	10	9	Y	9					15
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	367	2	10	9	Y	9	13	1			11
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	355	2	9	9	Y	8	12	1			7
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	346	2	12	9	Y	11					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1751	2	185	9	Y	168	217	1			97
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1560	2	163	9	Y	148	111	1	1	8	133
12	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1623	2	166	9	Y	151	209	1			75
01	1000	N	1760	-0-	760	760	1595	2	165	9	Y	150	109	1	1	8	115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	760					Y	NO RPT					115
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					115

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1344	2	1	9	Y	1					21
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3					24
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1329	2	4	9	Y	4					28
01	1000	N	1281	-0-	281	281	1277	2	4	9	Y	4	25	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT					7
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 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
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	833	2	4	9	Y	4					6
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	756	2	3	9	Y	3	5	1			4
12	868	N	616	-0-	-252	-0-	612	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					42
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	7					49
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	606	2	7	9	Y	6					55
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	582	2	10	9	Y	9	50	1			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					14

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7498 - 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
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7	13	1			13
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	888	2	8	9	Y	7	13	1			7
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	804	2	7	9	Y	6					13
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	9	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4					134
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	712	2	7	9	N	6					140
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2					142
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	698	2	8	9	N	7					149
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					149
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					149

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1155	2	10	9	Y	9	23	1			9
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1109	2	14	9	Y	13					22
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	Y	14	21	1			15
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	2	12	9	Y	11					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					26

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

10	T. A.		448	-0-	448	481	442	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	T. A.		193	-0-	193	674	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	833	X	159	-0-	-674	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

10	434	N	423	-0-	-11	-0-	405	2	18	9	Y	16	16	1			10
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	379	2	19	9	Y	17	16	1			11
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	384	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	380	2	19	9	Y	17	17	1			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					12

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

10	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1239	2	2	9	Y	2					33
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1111	2	6	9	Y	5					38
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1203	2	4	9	Y	4					42
01	1000	N	1124	-0-	124	124	1115	2	9	9	Y	8					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					50
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					50

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

10	558	N	520	-0-	-38	-0-	512	2	8	9	Y	7	9	1			8
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8	9	Y	7	9	1			6
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	382	2	9	9	Y	8					14
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	393	2	8	9	Y	7	9	1			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2589	2	9	9	Y	8	14	1			4
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2353	2	10	9	Y	9	7	1			6
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2473	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	1000	N	2458	-0-	1458	1458	2452	2	6	9	Y	5	7	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1458					Y	NO RPT					6
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	714					Y	NO RPT					6

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 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
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	518	2	41	9	Y	37	73	1			34
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	497	2	36	9	Y	33	32	1			35
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	498	2	47	9	Y	43	36	1			42
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	483	2	44	9	Y	40	32	1			50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					50

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 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
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	304	2	4	9	Y	4					42
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	2	7	9	Y	6					48
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6					54
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	Y	10	50	1			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	7797	-0-	-3735	-0-	7742	2	55	9	Y	50	69	1			27
11	10620	X	6784	-0-	-3836	-0-	6718	2	66	9	Y	60					87
12	9548	X	7699	-0-	-1849	-0-	7620	2	79	9	Y	72	66	1			93
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7265	2	92	9	Y	84	93	1			84
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					84

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21297	X	12328	-0-	-8969	-0-	12311	2	17	9	Y	15	35	1			17
11	17520	X	6648	-0-	-10872	-0-	6630	2	18	9	Y	16	19	1			14
12	14539	X	6621	-0-	-7918	-0-	6606	2	15	9	Y	14	18	1			10
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6318	2	20	9	Y	18	16	1			12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					12

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	8502	-0-	-3247	-0-	8467	2	35	9	Y	32	43	1			17
11	10830	X	6588	-0-	-4242	-0-	6549	2	39	9	Y	35					52
12	9734	X	3965	-0-	-5769	-0-	3932	2	33	9	Y	30	40	1			42
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3604	2	33	9	Y	30	39	1			33
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					33

SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 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
10	10447	X	7713	-0-	-2734	-0-	7701	2	12	9	Y	11	15	1			6
11	9810	X	6480	-0-	-3330	-0-	6467	2	13	9	Y	12					18
12	8835	X	7345	-0-	-1490	-0-	7328	2	17	9	Y	15	14	1			19
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6761	2	19	9	Y	17	19	1			17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					17

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR '20' WELL #: 3 RRCID -> 273054 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6528 - 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
10	12028	X	9641	-0-	-2387	-0-	9641	2			Y	-0-					7
11	11490	X	8657	-0-	-2833	-0-	8657	2			Y	-0-	6	1			1
12	11873	X	8424	-0-	-3449	-0-	8424	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	11208	X	8525	-0-	-2683	-0-	8525	2			Y	-0-					-0-
02	8568	X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13419	2	145	9	Y	132	75	1			57
12	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14149	2	83	9	Y	75	84	1			48
01	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12579	2	99	9	Y	90	76	1			62
02	10584	X	10361	-0-	-223	-0-	10297	2	64	9	Y	58					120
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					120

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					1
11	540	N	293	-0-	-247	-0-	293	2			N	-0-	1	0			-0-
12	558	N	380	-0-	-178	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
SUGG FARMAR "27" WELL #: 1 RRCID -> 240488 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6880 - 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
10	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1439	2	21	9	Y	19	16	1			17
11	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1345	2	20	9	Y	18	18	1			17
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1388	2	20	9	Y	18	19	1			16
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1235	2	26	9	Y	24	19	1			21
02	1288	N	939	-0-	-349	-0-	927	2	12	9	Y	11	18	1			14
03	1395	N	716	-0-	-679	-0-	698	2	18	9	Y	16	17	1			13

SUSAN PEAK 87334 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 20 RRCID -> 213017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 082581 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4215 - 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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	7					20
							8	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	188	2	7	9	N	6	14	1			12
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	9					21
							10	9									
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	9	15	1			15
							10	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	5					20
							6	9									
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	6	13	1			13
							7	9									

ROBERTSON, JOHN D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 104867 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4170 - 4354

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-

GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 14 RRCID -> 136725 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4520

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, J.D. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138938 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	18	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	Y	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					-0-

J. WILEY GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 200189 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345

10	620	N	458	-0-	-162	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	496	N	378	-0-	-118	-0-	14	1	364	2	N	-0-					-0-
01	465	N	335	-0-	-130	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	12	1	281	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	14	1	328	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, JOHN D. "C" WELL #: 24 RRCID -> 223081 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	22	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	18	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	119	-0-	-501	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	Y	-0-					-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) //CONT.// 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER) 87334 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
MAYO, EDDIE 536900
MCGILL WELL #: 1 RRCID -> 185118 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5024 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS) 87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 15 RRCID -> 055396 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, J. D. C WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			23
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	6			-0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BRIGHT & CO. 093125
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

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

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 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
10	2449 #	2316	-0-	-133	-0-	184	1	2132	2	Y	-0-					10
11	2370 #	1930	-0-	-440	-0-	116	1	1814	2	Y	-0-					10
12	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	171	1	2038	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	2201 #	2001	-0-	-200	-0-	150	1	1848	2	Y	3					3
						3	9									
02	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					3
03	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					3

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 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
10	3069 #	3055	-0-	-14	-0-	242	1	2804	2	Y	8					29
						9	9									
11	2970 #	2670	-0-	-300	-0-	160	1	2510	2	Y	-0-					29
12	3209 R	3209	-0-	-0-	-0-	248	1	2942	2	Y	17	29	1			17
						19	9									
01	3069 #	2760	-0-	-309	-0-	207	1	2542	2	Y	10					27
						11	9									
02	2772 #	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					27
03	3069 #	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					27

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917 R	917	-0-	-0-	-0-	72	1	837	2	Y	7					28
						8	9									
11	789 R	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	2	Y	-0-					28
12	806 #	800	-0-	-6	-0-	60	1	711	2	Y	26	28	1			26
						29	9									
01	806 #	648	-0-	-158	-0-	47	1	583	2	Y	16					42
						18	9									
02	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					42
03	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					42

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 #	613	-0-	-38	-0-	48	1	557	2	Y	7					23
						8	9									
11	630 #	596	-0-	-34	-0-	36	1	560	2	Y	-0-					23
12	689 R	689	-0-	-0-	-0-	51	1	609	2	Y	26	23	1			26
						29	9									
01	620 #	600	-0-	-20	-0-	44	1	538	2	Y	16					42
						18	9									
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					42
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					42

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

10	1953 #	1731	-0-	-222	-0-	138	1	1593	2	Y	-0-					-0-
11	1890 #	1784	-0-	-106	-0-	107	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	148	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	1860 #	1596	-0-	-264	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

10	1178 #	1061	-0-	-117	-0-	9	1	1052	2	N	-0-					124
11	1140 #	1077	-0-	-63	-0-	10	1	1067	2	N	-0-					124
12	1147 #	1066	-0-	-81	-0-	10	1	1056	2	N	-0-					124
01	1116 #	1078	-0-	-38	-0-	10	1	1068	2	N	-0-					124
02	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	9	1	1051	2	N	-0-					124
*03	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	13	1	1440	2	N	-0-					124

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

10	1085 #	1063	-0-	-22	-0-	9	1	1054	2	N	-0-					81
11	1050 #	1034	-0-	-16	-0-	9	1	1025	2	N	-0-					81
12	1085 #	1067	-0-	-18	-0-	10	1	1057	2	N	-0-					81
01	1085 #	1077	-0-	-8	-0-	10	1	1067	2	N	-0-					81
02	980 #	954	-0-	-26	-0-	9	1	945	2	N	-0-					81
*03	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	12	1	1346	2	N	-0-					81

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

10	217 #	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	N	-0-					10
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					10
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	N	-0-					10
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					10
*03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	N	-0-					10

J & J SERVICES COMPANY 427662
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

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

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

10	849 R	849	-0-	-0-	-0-	839	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	798 R	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	Y	10					17
12	899 #	814	-0-	-85	-0-	802	2	12	9	Y	11	22	1			6
01	899 #	822	-0-	-77	-0-	807	2	15	9	Y	14	11	1			9
02	812 #	731	-0-	-81	-0-	720	2	11	9	Y	10	11	1			8
03	837 #	760	-0-	-77	-0-	748	2	12	9	Y	11	11	1			8

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

10	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2	N	-0-			-0-
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	2	N	-0-			-0-
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2	N	-0-			-0-
01	620 N	405	-0-	-215	-0-	405	2	N	-0-			-0-
02	532 N	159	-0-	-373	-0-	159	2	N	-0-			-0-
03	558 N	136	-0-	-422	-0-	136	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

10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	N	-0-			-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3	N	-0-			-0-
12	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3	N	-0-			-0-
01	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	196 N	56	-0-	-140	-0-	56	3	N	-0-			-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
TEX-MCGILL 12 WELL #: 1 RRCID -> 131855 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7297 - 7378

10	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			118
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			118
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			118
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			118
02	196 #	48	-0-	-148	-0-	48	2	N	-0-			118
03	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-			118

SIANA OIL & GAS 779259
MCGILL "12" WELL #: RRCID -> 276503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

10	589 #	417	-0-	-172	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11	570 #	558	-0-	-12	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12	558 #	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			-0-
01	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	532 #	510	-0-	-22	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	589 #	582	-0-	-7	-0-	582	3		N	-0-			-0-

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	441	3	Y	30	26	1			26
							33	9									
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	87	1	1346	3	Y	45	46	1			25
							50	9									
*06	600	N	490	-0-	-110	-0-	84	1	380	3	Y	24	31	1			18
							26	9									
*07	589	N	311	-0-	-278	-0-	87	1	206	3	Y	16	28	1			6
							18	9									
*08	1488	N	304	-0-	-1184	-0-	87	1	207	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
*09	480	N	401	-0-	-79	-0-	84	1	305	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	87	1	366	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	84	1	200	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	87	1	340	3	Y	13	11	1	1	8	5
							14	9									
*01	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	1			Y	-0-	5	1			-0-
02	280	N	78	-0-	-202	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
03	434	N	87	-0-	-347	-0-	87	1			Y	-0-					-0-

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGY MANAGEMENT COMPANY 251770
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

10	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TILLERY (STRAWN) //CONT.// 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-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

10	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
11	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
12	930 #	764	-0-	-166	-0-	764	2	N	-0-			-0-
01	930 #	622	-0-	-308	-0-	622	2	N	-0-			-0-
02	840 #	516	-0-	-324	-0-	516	2	N	-0-			-0-
03	868 #	623	-0-	-245	-0-	623	2	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

10	744 N	596	-0-	-148	-0-	596	3	N	-0-			-0-
11	780 N	663	-0-	-117	-0-	663	3	N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3	N	-0-			-0-
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	#	260	-0-	-1321	-0-	172	3	88	9	N	80	182	1			125
11	1530	#	443	-0-	-1087	-0-	349	3	94	9	N	85					210
12	1364	#	330	-0-	-1034	-0-	236	3	94	9	N	85	184	1			111
01	1364	#	223	-0-	-1141	-0-	127	3	96	9	N	87					198
02	1036	#	338	-0-	-698	-0-	254	3	84	9	N	76	176	1			98
*03	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1535	3	95	9	N	86					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	46	-0-	-264	-0-	25	3	21	9	Y	19	17	1			20
11	270	#	73	-0-	-197	-0-	51	3	22	9	Y	20	17	1			23
12	248	#	59	-0-	-189	-0-	30	3	29	9	Y	26	38	1			11
01	217	#	70	-0-	-147	-0-	16	3	54	9	Y	49					60
02	168	#	64	-0-	-104	-0-	45	3	19	9	Y	17	68	1			9
*03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	207	3	24	9	Y	22	17	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TIPPETT, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 90193 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON-STATE UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 019339 COMPL. DATE 06/04/1959 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5792 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2014 - P/A 04-14-2014

TIPPETT, WEST (HUECO) 90196 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OLSEN ENERGY INC. 621750
TIPPETT 39 WELL #: 1 RRCID -> 212599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4853 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					55
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					55
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					55

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	817	2	N	2					50
							2	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	2					52
							2	9									
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	2	N	9	8	8			53
							10	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	47	1	1125	2	N	2					55
							2	9									
02	868	N	574	-0-	-294	-0-	23	1	548	2	N	3					58
							3	9									
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	40	1	961	2	N	2					60
							2	9									

TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	N	4	3	8			81
							4	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	378	2	N	5	5	8			81
							6	9									
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	456	2	N	4					85
							4	9									
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	6	1	243	2	N	1					86
							1	9									
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	6	1	240	2	N	11	2	8			95
							12	9									
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	8	1	300	2	N	104	31	8			168
							114	9									

TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-56				N	-0-					-0-
11	3		3	-0-	-0-	B	-56	3	3		N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-56				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-56				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-56				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8	CANCELLED UNDERAGE ->			-48								
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8				N	-0-					-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
M & G OIL COMPANY 518350
SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

NEWMAN CUBED, INC. 607394
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
10	1147	N	1067	-0-	-80 B	-0-	1067	2			N	-0-					66
11	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					66
12	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	1075	2			N	-0-					66
01	1054	N	978	-0-	-76 B	-0-	978	2			N	-0-					66
02	980	N	848	-0-	-132 B	-0-	848	2			N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					66

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	837	N	716	-0-	-121 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	644	N	566	-0-	-78 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-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
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	434	N	342	-0-	-92 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		Y	-0-		-0-
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3		Y	-0-		-0-
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3		Y	-0-		-0-
01	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3		Y	-0-		-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	625	3		Y	-0-		-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

10	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	3		N	-0-		-0-
11	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	1965	3		N	-0-		-0-
12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	3		N	-0-		-0-
01	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	1943	3		N	-0-		-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-		-0-
*03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-		-0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-		-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-		-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-		-0-
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-		-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-		-0-
*03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-		-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMERSON, A. B. ESTATE WELL #: 1X RRCID -> 188145 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4516 - 4578

10	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2		N	-0-		-0-
11	420	N	140	-0-	-280	-0-	140	2		N	-0-		-0-
12	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	2		N	-0-		-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) //CONT.// 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
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	N	1					73
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					73
12	837	N	567	-0-	-270	-0-	566	2	1	9	N	1					74
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	839	2	1	9	N	1					75
02	1316	N	688	-0-	-628	-0-	687	2	1	9	N	1					76
03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	427	2	1	9	N	1					77

TOM KETCHUM (CANYON) //CONT.// 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. //CONT.// 195907
HABERMACHER WELL #: 1 RRCID -> 075012 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					36
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	N	1					37
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					38
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	181	2	1	9	N	1					39
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	232	2	1	9	N	1					40
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					41

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14313		14313	-0-	-0-	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
11	13702		13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			N	-0-					-0-
12	13959		13959	-0-	-0-	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
01	12958		11203	-0-	-1755	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	12830		12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
03	12958		14086	-0-	1128	1128	14086	2			N	-0-					-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 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
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	Y	8					78
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	Y	9	66	1			21
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	Y	12					33
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	718	2	15	9	Y	14					47
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	Y	12					59
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	Y	14					73

HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	Y	7					69
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	457	2	10	9	Y	9	59	1			19
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	518	2	14	9	Y	13					32
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	549	2	15	9	Y	14					46
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545	2	13	9	Y	12					58
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	600	2	15	9	Y	14					72

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	3			N	-0-					20
11	25170	X	24694	-0-	-476	-0-	24694	3			N	-0-					20
12	38817	X	38817	-0-	-0-	-0-	38817	3			N	-0-					20
01	28117	X	21784	-0-	-6333	-0-	21784	3			N	-0-					20
02	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-	27375	3			N	-0-					20
03	30380	X	11373	-0-	-19007	-0-	11373	3			N	-0-					20

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
10	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
11	1140	#	920	-0-	-220	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1147	#	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
01	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*02	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

TRIUMPH (WOLFCAMP) //CONT.// 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	806 #	773	-0-	-33	-0-	773	2			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

10	DLQ G-10	78	-0-	78	336	78	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
*01	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURKEY TROT (UPPER STRAWN) 91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
PEACH WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378

10	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

UGLY LLAMA (CAMAR) 92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
MCLAUGHLIN WELL #: B 2 RRCID -> 236858 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328

10	1147 #	965	-0-	-182	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	870 #	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	899 #	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	961 #	690	-0-	-271	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	868 #	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	961 #	660	-0-	-301	-0-	660	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

10	6246	6766	-0-	520 B	4038	6766	2			N	-0-					-0-
11	2730	5907	-0-	3177 B	7215	5907	2			N	-0-					-0-
12	7626	6080	-0-	-1546 B	5669	6080	2			N	-0-					-0-
01	6809	4759	-0-	-2050 B	3619	4759	2			N	-0-					-0-
02	7000 N	4915	-0-	-2085 B	1534	4915	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1534														
03	6076 N	4140	-0-	-1936 B	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 34,E.(WOLFCAMP) 92597 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 2 WELL #: 1 RRCID -> 064266 COMPL. DATE 09/22/1975 TOTAL DEPTH 11825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-6 WELL #: 1 RRCID -> 094418 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6878 - 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
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	739	3	8	9	Y	7					28
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	609	3	8	9	Y	7					35
12	806 N	657	-0-	-149	-0-	648	3	9	9	Y	8					43
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	835	3	21	9	Y	19	32	1			30
02	588 N	334	-0-	-254	-0-	317	3	17	9	Y	15					45
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	781	3	18	9	Y	16					61

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
10	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	592	-0-	-369	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
01	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	588 N	267	-0-	-321	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 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
10	682 N	335	-0-	-347	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	256	-0-	-302	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1356	-0-	-70 B	-0-	1349	2	7	9	Y	6					37
11	1110 N	974	-0-	-136 B	-0-	967	2	7	9	Y	6					43
12	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	957	2	2	9	Y	2	40	1			5
01	1147 N	1070	-0-	-77 B	-0-	1067	2	3	9	Y	3					8
02	896 N	832	-0-	-64 B	-0-	824	2	8	9	Y	7					15
*03	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1029	2	7	9	Y	6	17	1			4

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	61	2	4	9	Y	4					14
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	49	2	3	9	Y	3					17
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	55	2	2	9	Y	2	15	1			4
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	248	1	41	2	Y	2					6
							2	9									
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	224	1	31	2	Y	8					14
							9	9									
*03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	248	1	129	2	Y	11	18	1			7
							12	9									

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
03	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

10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
12	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
01	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2	N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
*03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27W WELL #: 2 RRCID -> 099369 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 1068 - 1131

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

10	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1357	-0-	-233	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1169	-0-	-257	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1443	-0-	-153	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. 388787

UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3142	-0-	-361	-0-	3142	2			N	-0-					8
11	3390 X	3217	-0-	-173	-0-	3217	2			N	-0-					8
12	3503 X	2600	-0-	-903	-0-	2596	2	4	9	N	4	4	8			8
01	3317 X	2876	-0-	-441	-0-	2876	2			N	-0-					8
02	2996 X	1842	-0-	-1154	-0-	1842	2			N	-0-					8
03	3317 X	1607	-0-	-1710	-0-	1607	2			N	-0-					8

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

10	1116 N	157	-0-	-959	-0-	157	2			N	-0-					10
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					10
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					10
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					10
02	728 N	277	-0-	-451	-0-	277	2			N	-0-					10
03	837 N	302	-0-	-535	-0-	302	2			N	-0-					10

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086

10	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					21
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					21
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					21
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					21
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					21
03	651 N	305	-0-	-346	-0-	305	2			N	-0-					21

LINN OPERATING, INC. 501545
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1443	-0-	-262	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

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

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

10	3999 X	3898	-0-	-101	-0-	31	1	3867	2	N	-0-					60
11	3870 X	3685	-0-	-185	-0-	30	1	3655	2	N	-0-					60
12	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	31	1	3742	2	N	-0-					60
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	31	1	5073	2	N	-0-					60
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	28	1	3660	2	N	-0-					60
*03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	31	1	4161	2	N	-0-					60

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					34
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					34
12	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					34
01	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1466	3	1	9	N	1					35
02	1316 N	1140	-0-	-176	-0-	1139	3	1	9	N	1					36
03	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					36

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
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					89
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					90
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					94
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					94
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					95
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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
10	3100 N	2404	-0-	-696	1348	2393	3	11	9	Y	10					20
11	3000 N	2188	-0-	-812	536	2173	3	15	9	Y	14					34
12	2718 N	2182	-0-	-536	-0-	2165	3	17	9	Y	15					49
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2240	3	4	9	Y	4	40	1			13
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2361	3	22	9	Y	20					33
*03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2297	3	21	9	Y	19	50	1			2

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

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	Y	2					4
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					6
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					9
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	209	3	2	9	Y	2					2
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1			1

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
03	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

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					160
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					160
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					160
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					160
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	1568	3			N	-0-					160
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					160

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
11	1410	X	943	-0-	-467	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
12	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	981	-0-	-383	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	331	-0-	-239	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	690	3	55	9	Y	50	36	1			14
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	544	3	51	9	Y	46	30	1			30
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	936	3	53	9	Y	48	62	1			16

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	272	-0-	-418	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	310	-0-	-403	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	550	-0-	-194	-0-	510	3	40	9	Y	36	26	1			10
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	698	3	36	9	Y	33	22	1			21
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	692	3	37	9	Y	34	45	1			10

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	519	3	8	9	Y	7	6	1			1
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	324	-0-	-358	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

10	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
*03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	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
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	967	-0-	-353	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	820	-0-	-1102	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	636	-0-	-260	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1987	3	147	9	Y	134	158	1			54
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1908	3	194	9	Y	176	147	1			83
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2094	3	199	9	Y	181	188	1			76
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-	76	1			-0-
02	1960	N	1858	-0-	-102	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1880	-0-	-414	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	492	-0-	-655	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	564	-0-	-472	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	360	-0-	-300	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	202	-0-	-386	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	183	-0-	-468	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

10	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	525	-0-	-285	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1148	-0-	-28	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	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
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	627	-0-	-334	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1572	-0-	-629	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1360	-0-	-68	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	308	N	127	-0-	-181	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	508	-0-	-212	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	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
10	1829	N	1430	-0-	-399	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1293	-0-	-691	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
01	1953	X	974	-0-	-979	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1097	-0-	-667	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	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
10	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		485	-0-	485	1018	485	3			Y	-0-					-0-
*03	1432	N	414	-0-	-1018	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

10	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	3			Y	-0-					-0-
11	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
01	1271	X	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
*03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

10	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

10	3720	X	2153	-0-	-1567	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2112	-0-	-1488	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2159	-0-	-1561	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1578	-0-	-1150	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1701	-0-	-763	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
*03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	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
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2063	3	24	9	Y	22	26	1			9
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	682	3	34	9	Y	31	26	1			14
12	1178	N	825	-0-	-353	-0-	780	3	45	9	Y	41	35	1	7	8	13
01	1116	N	638	-0-	-478	-0-	634	3	4	9	Y	4	13	1	4	8	-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	638	-0-	-314	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	789	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	3	15	9	Y	14	17	1			4
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	793	3	21	9	Y	19	16	1			7
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	893	3	21	9	Y	19	20	1			6
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	982	-0-	-816	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	884	-0-	-511	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	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
10	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2193	-0-	-19	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 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
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2239	3	17	9	Y	15	17	1			8
11	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	1862	3	21	9	Y	19	16	1			11
12	1953	X	1837	-0-	-116	-0-	1815	3	22	9	Y	20	20	1			11
01	2263	N	1855	-0-	-408	-0-	1855	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	1764	N	1337	-0-	-427	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	627	-0-	-577	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	857	-0-	-197	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	899	-0-	-279	-0-	899	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

10	2325	X	1896	-0-	-429	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1965	-0-	-107	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2642	-0-	-737	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2303	-0-	-161	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	2375	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
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	327	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	192	3	9	9	Y	8	6	1			4
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	316	3	9	9	Y	8	11	1			1

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1248	-0-	-581	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1135	-0-	-849	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	392	N	247	-0-	-145	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9	9	Y	8	6	1			2
02	448	N	273	-0-	-175	-0-	264	3	9	9	Y	8	5	1			5
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	3	9	9	Y	8	10	1			3

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	675	-0-	-495	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	689	-0-	-737	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	865	-0-	-840	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
02	840 N	529	-0-	-311	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	900 N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	961 N	536	-0-	-425	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	672 N	523	-0-	-149	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3		N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3		N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3		N	-0-					-0-
11	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1138	3		N	-0-					-0-
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3		N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-					-0-
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	1023	3		N	-0-					-0-
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-					-0-
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3		Y	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	3		Y	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

10	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3		N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3		N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3		N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3		N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	3		N	-0-					-0-
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	3		N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-					-0-
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3		N	-0-					-0-
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3		N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-					-0-
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3		N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-					-0-
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3		N	-0-					-0-
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	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
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

10	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1510	-0-	-58	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	756	N	579	-0-	-177	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	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
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

10	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

10	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2251	3	51	9	N	46	54	1			18
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2145	3	68	9	N	62	52	1			28
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2010	3	70	9	N	64	67	1			25
01	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	1897	3			N	-0-	25	1			-0-
02	2072	N	1467	-0-	-605	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

10	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	2216	-0-	-64	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1992	-0-	-426	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2336	-0-	-82	-0-	2259	3	77	9	Y	70	51	1			19
02	2184	X	1993	-0-	-191	-0-	1923	3	70	9	Y	64	43	1			40
03	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	2025	3	74	9	Y	67	88	1			19

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

10	1116	N	837	-0-	-279	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	981	-0-	-129	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1120	-0-	-200	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3174	-0-	74	74	3174	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3324	-0-	-306	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3387	-0-	-364	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3051	-0-	-57	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 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
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 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
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
10	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1238	3	6	9	N	5	6	1			3
11	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	1213	3	8	9	N	7	5	1			5
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	3	8	9	N	7	7	1			5
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-	5	1			-0-
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

10	3658 X	3327	-0-	-331	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
11	3630 X	3356	-0-	-274	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
12	3751 X	3384	-0-	-367	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
02	3136 X	3120	-0-	-16	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

10	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1809	-0-	-111	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
*03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

10	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	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
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1988	-0-	-142	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1445	-0-	-39	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2793	-0-	-57	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	558 N	266	-0-	-292	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

10	806 N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					109
11	690 N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					109
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					109
01	682 N	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-					109
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					109
03	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					109

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY 19 WELL #: 1 RRCID -> 086638 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7101

10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	929	-0-	-94	-0-	928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	924 N	782	-0-	-142	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	498	2	15	9	N	14					14
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					19
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					19
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					19
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	2			N	-0-					19
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					19

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-	29	7			8
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					8
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					8
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					8
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					8
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					8

PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					177
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					177
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					180
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					180
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					180
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					180

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					16
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					16
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					16
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					16
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					16
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					16

UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1052	2	7	9	N	6					114
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	994	2	3	9	N	3					117
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	2	4	9	N	4					121
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	996	2	4	9	N	4					125
02	924	N	907	-0-	-17	-0-	901	2	6	9	N	5					130
03	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	995	2	6	9	N	5					135

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

10	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					157
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					157
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	472	2	1	9	N	1					158
01	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					158
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					158
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					158

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					135
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					135
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	708	2	4	9	N	4					139
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	670	2	1	9	N	1					140
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					140
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	708	2	3	9	N	3					143

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					15
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					15
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					15
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					15
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					15
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					15

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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
10	5890 X	4221	-0-	-1669	-0-	4192	2	29	9	N	26					180
11	5700 X	5024	-0-	-676	-0-	5014	2	10	9	N	9					189
12	5890 X	5055	-0-	-835	-0-	5046	2	9	9	N	8					197
01	5580 X	3820	-0-	-1760	-0-	3797	2	23	9	N	21	178	1			40
02	4676 X	3813	-0-	-863	-0-	3799	2	14	9	N	13					53
03	5177 X	4262	-0-	-915	-0-	4172	2	90	9	N	82	1	8			134

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

10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1460	2	19	9	N	17					70
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1490	2	26	9	N	24					94
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1953	2	29	9	N	26					120
01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1857	2	8	9	N	7					127
02	1428 X	1333	-0-	-95	-0-	1333	2			N	-0-					127
03	1984 X	1378	-0-	-606	-0-	1332	2	46	9	N	42					169

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
J & J SERVICES COMPANY 427662
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

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

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-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

10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

10	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2	N	-0-			98
11	270 N	114	-0-	-156	-0-	114	2	N	-0-			98
12	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2	N	-0-			98
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			98
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			98
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2	N	-0-			98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	589 N	162	-0-	-427	-0-	162	2	N	-0-			-0-
11	720 N	154	-0-	-566	-0-	154	2	N	-0-			-0-
12	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2	N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
03	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2	N	-0-			-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	961	N	733	-0-	-228	-0-	713	2	20	9	Y	18					50
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	2	10	9	Y	9					59
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1083	2	37	9	Y	34					93
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1082	2	19	9	Y	17					110
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	906	2	14	9	Y	13					123
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	2	23	9	Y	21	107	1			37

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6					6
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	Y	4					10
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	2	8	9	Y	7	13	1			4

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*03	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

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-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 #: 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
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-			-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

10	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-			-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	2	N	-0-			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	2	N	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	88	1	265	2	N	-0-			-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	111	1	294	2	N	-0-			-0-

VAUGHN 93264 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN (QUEEN) 93264 400 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TEXAS CRUDE OPERATOR, INC. 845277
VAUGHAN EST. '86' WELL #: 1 RRCID -> 206150 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1004 - 1088

10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

10	465 #	189	-0-	-276	-0-	188	4	1	9	Y	1	2	1			1
11	360 #	289	-0-	-71	-0-	280	4	9	9	Y	8	6	1			3
12	452 R	452	-0-	-0-	-0-	443	4	9	9	Y	8	10	1			1
01	248 #	220	-0-	-28	-0-	211	4	9	9	Y	8	6	1			3
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	249	4	10	9	Y	9	10	1			2
*03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	241	4	11	9	Y	10	12	1			-0-

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 019378 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					160
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					160
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					160
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					160
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					160
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					160

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					74
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					74
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					74
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					74
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					74
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					74

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					73
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					73
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					73
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					73
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					73
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					73

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 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
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					188
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					188
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					188
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					188
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	643	3			N	-0-					188
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					188

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
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482

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
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	711	2	3	9	N	3					163
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					165
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4					169
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	644	2	4	9	N	4					173
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	608	2	1	9	N	1					174
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					174

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
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	N	17					59
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	677	2	14	9	N	13					72
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	2	10	9	N	9					81
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14					95
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	N	9					104
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					104

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2248	2	9	9	N	8					36
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2049	2	10	9	N	9					45
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	N	12					57
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1996	2	19	9	N	17					74
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1929	2	13	9	N	12					86
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					86

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	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
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-	5	5			12
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	N	1	1	5			12
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					12
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					12
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					12
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					48
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					48
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					48
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					48
*03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					48

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					54
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					54
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					54
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10	25	-0-	25	51	25	2			Y	-0-					54
*03	81 N	30	-0-	-51	-0-	30	2			Y	-0-					54

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					117
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					117
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					117
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					117
02	560 N	510	-0-	-50	-0-	510	2			N	-0-					117
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	516	2	11	9	N	10					127

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

10	3100 N	2712	-0-	-388	8981	36	1	2662	3	N	13					153
						14	9									
11	3000 N	2526	-0-	-474	8507	36	1	2488	3	N	2					155
						2	9									
12	3100 N	2832	-0-	-268	8239	36	1	2796	3	N	-0-					155
01	3100 N	2426	-0-	-674	7565	36	1	2390	3	N	-0-					155
02	2800 N	2929	-0-	129	7694	36	1	2893	3	N	-0-					155
*03	3100 N	2953	-0-	-147	7547	36	1	2917	3	N	-0-					155

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

10	465 N	451	-0-	-14	-0-	437	2	14	9	N	13					95
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	369	2	13	9	N	12	1	8			106
12	465 N	369	-0-	-96	-0-	357	2	12	9	N	11					117
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	324	2	15	9	N	14	1	8			130
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	299	2	11	9	N	10					140
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	326	2	13	9	N	12	1	8			151

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

10	651 N	597	-0-	-54	-0-	552	2	45	9	Y	41					200
11	630 N	537	-0-	-93	-0-	501	2	36	9	Y	33	76	1			157
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	529	2	44	9	Y	40					197
01	589 N	490	-0-	-99	-0-	447	2	43	9	Y	39	82	1			154
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	480	2	54	9	Y	49					203
03	558 N	478	-0-	-80	-0-	435	2	43	9	Y	39					242

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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
10	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					107
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					107
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					107
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					107
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					107
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					107

WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	911	-0-	-439	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					36
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2					38
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	667	2	4	9	N	4					42
01	682	N	607	-0-	-75	-0-	606	2	1	9	N	1					43
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	585	2	2	9	N	2					45
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	651	2	2	9	N	2					47

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

10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1	1	1032	3	Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1	1	1529	3	Y	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1426	3	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1	1	1329	3	Y	-0-					-0-

VELREX (HENDERSON) //CONT.// 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
XRL. WELL #: 3 RRCID -> 136221 COMPL. DATE 10/11/1990 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6250 - 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
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	624	3	19	9	Y	17	22	1			13
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	508	3	20	9	Y	18					31
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	601	3	23	9	Y	21	23	1			29
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	536	3	21	9	Y	19	23	1			25
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	502	3	22	9	Y	20	22	1			23
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	589	3	8	9	Y	7	21	1			9

HGN OPERATING I, LLC 383323
HENDERSON, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 158278 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

10	1054	X	978	-0-	-76	-0-	966	3	12	9	N	11					185
11	990	X	879	-0-	-111	-0-	864	3	15	9	N	14					199
12	1023	X	935	-0-	-88	-0-	923	3	12	9	N	11					210
01	1023	X	867	-0-	-156	-0-	855	3	12	9	N	11					221
02	896	X	808	-0-	-88	-0-	804	3	4	9	N	4					225
03	992	X	917	-0-	-75	-0-	903	3	14	9	N	13					238

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

10	868	X	827	-0-	-41	-0-	805	2	22	9	N	20					193
11	840	X	668	-0-	-172	-0-	655	2	13	9	N	12	181	1			24
12	837	X	740	-0-	-97	-0-	736	2	4	9	N	4					28
01	837	X	618	-0-	-219	-0-	594	2	24	9	N	22					50
02	756	X	739	-0-	-17	-0-	708	2	31	9	N	28					78
03	837	X	794	-0-	-43	-0-	768	2	26	9	N	24					102

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

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	1	1	516	3	N	-0-					92
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	3	N	-0-					92
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	1	1	518	3	N	-0-					92
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	3	N	-0-					92
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	1	1	397	3	N	-0-					92
03	527	N	236	-0-	-291	-0-	1	1	235	3	N	-0-					92

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1286	3	20	9	Y	18					50
11	1350	N	970	-0-	-380	-0-	940	3	30	9	Y	27					77
12	1395	N	357	-0-	-1038	-0-	351	3	6	9	Y	5					82
01	1302	N	368	-0-	-934	-0-	355	3	13	9	Y	12					94
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1279	3	86	9	Y	78	161	1			11
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1286	3	67	9	Y	61	48	1			24

RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

10	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					165
11	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					165
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					165
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					165
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					165
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					165

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	35	-0-	-213	-0-	34	3	1	9	N	1					16
11	360	N	95	-0-	-265	-0-	93	3	2	9	N	2					18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					21
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	21	3	1	9	N	1	2	1			20
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	13	1			7

ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

10	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02		15	N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	13					43
							14	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	7	1	546	2	Y	4					47
							4	9									
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	657	2	Y	10					57
							11	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	7	1	512	2	Y	5					62
							6	9									
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	4	1	423	2	Y	7					69
							8	9									
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	4	1	575	2	Y	7					76
							8	9									

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

10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	571	2	19	9	N	17					142
11	510	X	505	-0-	-5	-0-	490	2	15	9	N	14					156
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	518	2	14	9	N	13					169
01	589	X	532	-0-	-57	-0-	512	2	20	9	N	18					187
02	532	X	413	-0-	-119	-0-	404	2	9	9	N	8					195
03	589	X	484	-0-	-105	-0-	470	2	14	9	N	13					208

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

10	463	X	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	N	8					101
11	420	X	393	-0-	-27	-0-	386	2	7	9	N	6					107
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	N	10					117
01	465	X	428	-0-	-37	-0-	411	2	17	9	N	15					132
02	420	X	336	-0-	-84	-0-	329	2	7	9	N	6					138
03	465	X	391	-0-	-74	-0-	383	2	8	9	N	7					145

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					77
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					77
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					77
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					77
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					77

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					93
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					93
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					93
01	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			N	-0-					93
02	DLQ G-10		197	-0-	197	419	197	2			N	-0-					93
03	DLQ G-10		195	-0-	195	614	195	2			N	-0-					93

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

10	DLQ G-10		499	-0-	499	1822	4	1	495	2	Y	-0-					54
11	800	N	464	-0-	-336	1486	4	1	460	2	Y	-0-					54
12	1960	N	474	-0-	-1486	-0-	4	1	470	2	Y	-0-					54
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	Y	-0-					54
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	524	2	Y	-0-					54
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					54

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A

10	DLQ G-10		520	-0-	520	1848	5	1	515	2	Y	-0-					52
11	800	N	496	-0-	-304	1544	4	1	492	2	Y	-0-					52
12	2055	N	511	-0-	-1544	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					52
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	4	1	449	2	Y	-0-					52
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	4	1	430	2	Y	-0-					52
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	-0-					52

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
CASE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 6528

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					20
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

10	1178 #	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1110 #	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1008 #	983	-0-	-25	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1178 #	1087	-0-	-91	-0-	1087	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

10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
PLATEAU ENERGY, LLC 667911
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "P" WELL #: 2 RRCID -> 101143 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 2112 - 2129

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) //CONT.// 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484

TODD ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 108855 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2165 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD Z WELL #: 1 RRCID -> 109035 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2037 - 2097

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD "Z" WELL #: 2 RRCID -> 111901 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 2049 - 2096

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD BETA WELL #: 3 RRCID -> 116401 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2138 - 2194

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA, TODD WELL #: 1 RRCID -> 116408 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2078 - 2045

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD ZETA WELL #: 1 RRCID -> 119608 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2268 - 2196

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					102
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					102
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					102
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					102
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					102
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					102

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					88
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					88
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					88
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					88
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	303	2			N	-0-					88
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					88

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

10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					108
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					108
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					108
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					108
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					108
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					108

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

10	465	N	396	-0-	-69	-0-	375	3	21	9	N	19					62
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					62
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					62
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					62
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					62
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	N	1					63

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

10	465	N	381	-0-	-84	-0-	375	3	6	9	N	5					85
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					85
12	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					85
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	358	3	1	9	N	1					86
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					86
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	3	6	9	N	5					91

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	379	-0-	-86	-0-	375	3	4	9	N	4					57
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	357	3	2	9	N	2					59
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	363	3	1	9	N	1					60
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					60
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					60
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					60

LIN "E WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

10	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	630 N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

LIN "F WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					19
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	149	3	1	9	N	1					20
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1	9	N	1					21
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	149	3	1	9	N	1					22
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	138	3	1	9	N	1					23
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	N	1					24

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

10	403 N	319	-0-	-84	-0-	313	3	6	9	N	5					74
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					74
12	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					74
01	310 N	54	-0-	-256	-0-	48	3	6	9	N	5	1	8			78
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	276	3	19	9	N	17					95
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	397	3	67	9	N	61					156

LIN "I WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

10	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	83	3	23	9	N	21	162	1			28
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	89	3	7	9	N	6					34
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					34
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	90	3	12	9	N	11					45
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	N	1					46
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					46

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
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					24
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	625	3	1	9	N	1					25
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					25
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					25
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	579	3			N	-0-					25
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					25

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
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					58
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					58
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					58
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					58
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					58
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					58

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
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	438	3	4	9	Y	4					56
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	417	3	3	9	Y	3	1	8			58
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	424	3	1	9	Y	1					59
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	418	3	29	9	Y	26					85
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	386	3	2	9	Y	2	71	1			16
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	Y	2					18

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
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					20
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	571	3	1	9	N	1					21
12	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	3			N	-0-					21
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					21
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					21
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	571	3	20	9	N	18					39

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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	42	3	8	9	Y	7					72
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	Y	4					76
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2	9	Y	2					78
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	60	3	43	9	Y	39					117
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	3	2	9	Y	2	107	1			12
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					14

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CALLEY WELL #: 1 RRCID -> 151236 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1475 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2	N	-0-			-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344

10	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3	N	-0-			-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3	N	-0-			-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
03	0	N	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

10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
12	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	3	N	-0-			-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	826	2	N	-0-					-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	69	1	784	2	N	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	70	1	792	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	886	-0-	886	886	68	1	818	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	788	-0-	788	1674	64	1	724	2	N	-0-					-0-
*03	700	N	876	-0-	176	1850	69	1	807	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		367	-0-	367	367	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		942	-0-	942	1309	44	1	898	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	1264	-0-	564	1873	60	1	1204	2	Y	-0-					-0-

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
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	34	1	544	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	30	1	470	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	858	2	Y	4					5
							4	9									
01	DLQ G-10		896	-0-	896	896	52	1	840	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
02	DLQ G-10		947	-0-	947	1843	54	1	887	2	Y	5					6
							6	9									
*03	700	N	947	-0-	247	2090	50	1	891	2	Y	5	9	1			2
							6	9									

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
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		253	-0-	253	253	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		254	-0-	254	507	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	262	-0-	-438	69	12	1	250	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
10	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	20	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	92	-0-	-988	-0-	16	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	254	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	351	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		803	-0-	803	1843	248	1	555	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	962	-0-	262	2105	278	1	684	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
10	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	132	1	1608	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	136	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	136	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	81	1	977	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2584	123	1	1403	2	N	-0-					-0-
*03	700	N	1790	-0-	1090	3674	141	1	1649	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
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	97	1	1503	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	85	1	1311	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	90	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2612	-0-	2612	4265	122	1	2490	2	Y	-0-					-0-
*03	6502	X	2237	-0-	-4265	-0-	106	1	2131	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		285	-0-	285	574	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	292	-0-	-408	166	14	1	278	2	Y	-0-					-0-

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
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	52	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	52	1	812	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091	59	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2209	52	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	1191	-0-	491	2700	56	1	1135	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41	-0-	41	41	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	71	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
*03	103	N	32	-0-	-71	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	76	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	70	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	63	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		710	-0-	710	710	19	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		682	-0-	682	1392	682	2			Y	-0-					-0-
*03	700	N	716	-0-	16	1408	716	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		298	-0-	298	298	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		304	-0-	304	602	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	314	-0-	-386	216	15	1	299	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	45	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		977	-0-	977	977	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		882	-0-	882	1859	41	1	841	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	819	-0-	119	1978	39	1	780	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	124	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	131	1	1479	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1530	-0-	1530	1530	118	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1378	-0-	1378	2908	111	1	1267	2	N	-0-					-0-
*03	700	N	1546	-0-	846	3754	122	1	1424	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

10	465	N	410	-0-	-55	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		510	-0-	510	510	28	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		494	-0-	494	1004	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	517	-0-	-183	821	24	1	493	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	59	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	63	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2276	52	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	1168	-0-	468	2744	55	1	1113	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	13	1	151	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		145	-0-	145	309	12	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	502	N	193	-0-	-309	-0-	15	1	178	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

10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	61	1	698	2	N	-0-					-0-
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	61	1	690	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		731	-0-	731	731	56	1	675	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		606	-0-	606	1337	49	1	557	2	N	-0-					-0-
*03	700	N	807	-0-	107	1444	64	1	743	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

10	496	N	42	-0-	-454	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	62	-0-	-448	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	142	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		495	-0-	495	495	167	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		409	-0-	409	904	126	1	283	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	482	-0-	-218	686	139	1	343	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	100	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*03	345	N	245	-0-	-100	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-

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
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		495	-0-	495	495	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		490	-0-	490	985	23	1	467	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	713	-0-	13	998	34	1	679	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
10	651	N	548	-0-	-103	-0-	42	1	506	2	N	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	42	1	476	2	N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	45	1	503	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		544	-0-	544	544	42	1	502	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		452	-0-	452	996	36	1	416	2	N	-0-					-0-
*03	700	N	499	-0-	-201	795	39	1	460	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
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		582	-0-	582	582	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		501	-0-	501	1083	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	508	-0-	-192	891	24	1	484	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
10	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	144	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	148	1	1687	2	N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	153	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	148	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1706	-0-	1706	3628	138	1	1568	2	N	-0-					-0-
*03	700	N	1872	-0-	1172	4800	148	1	1724	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
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		382	-0-	382	382	29	1	353	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		333	-0-	333	715	27	1	306	2	N	-0-					-0-
*03	700	N	373	-0-	-327	388	29	1	344	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
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		599	-0-	599	599	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		425	-0-	425	1024	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	373	-0-	-327	697	18	1	355	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	187	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2369	-0-	-361	-0-	191	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	196	1	2216	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2422	-0-	2422	2422	186	1	2236	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2161	-0-	2161	4583	174	1	1987	2	N	-0-					-0-
*03	6996	X	2413	-0-	-4583	-0-	190	1	2223	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

10	744	N	687	-0-	-57	-0-	52	1	635	2	N	-0-					-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	55	1	627	2	N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	56	1	634	2	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	51	1	582	2	N	-0-					-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	656	2	N	-0-					-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

10	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	198	1	3150	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	200	1	3106	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	209	1	3236	2	Y	-0-					-0-
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	234	1	4065	2	Y	-0-					-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	200	1	4082	2	Y	-0-					-0-
*03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	217	1	4372	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

10	465	N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

10	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

10	806	N	770	-0-	-36	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	46	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	48	1	737	2	Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	Y	-0-					-0-
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

10	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

10	248	N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

10	558	N	544	-0-	-14	-0-	32	1	512	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	32	1	500	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	33	1	517	2	Y	-0-			-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	Y	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-			-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

10	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-			-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-			-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	50	1	782	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	819	-0-	-142	-0-	50	1	769	2	Y	-0-			-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	Y	-0-			-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	Y	-0-			-0-
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	55	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

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
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	35	1	431	2	N	-0-					-0-
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	32	1	362	2	N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	33	1	376	2	N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	32	1	381	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	603	-0-	-296	-0-	46	1	557	2	N	-0-					-0-
11	870	N	561	-0-	-309	-0-	45	1	516	2	N	-0-					-0-
12	868	N	510	-0-	-358	-0-	42	1	468	2	N	-0-					-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	41	1	489	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	164	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	170	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	176	1	1986	2	N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	169	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	161	1	1835	2	N	-0-					-0-
*03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	175	1	2042	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	40	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	41	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	60	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	626	-0-	-244	-0-	50	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	55	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	51	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	2	Y	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	90	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	94	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	113	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	109	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	100	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	109	1	1268	2	N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	92	1	1462	2	Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	108	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	92	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 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
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	67	1	812	2	N	-0-					-0-
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	69	1	787	2	N	-0-					-0-
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	70	1	788	2	N	-0-					-0-
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	59	1	714	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	59	1	675	2	N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	68	1	794	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 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
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	N	-0-					-0-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	N	-0-					-0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 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
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	Y	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

10	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

10	527	N	491	-0-	-36	-0-	37	1	454	2	N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	38	1	434	2	N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	443	2	N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	37	1	447	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	2	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	38	1	448	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	310	-0-	-680	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

10	310	N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	2	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

10	775	N	232	-0-	-543	-0-	18	1	214	2	N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	59	1	678	2	N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	70	1	795	2	N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57	1	652	2	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	61	1	713	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

10	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 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
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	125	1	1525	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	131	1	1499	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	134	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	129	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	120	1	1366	2	N	-0-					-0-
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	131	1	1528	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

10	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

10	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

10	465	N	83	-0-	-382	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	758	2	Y	-0-					-0-
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

10	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1381	-0-	-89	-0-	84	1	1297	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1467	-0-	-52	-0-	89	1	1378	2	Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	89	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

10	961 N	776	-0-	-185	-0-	71	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	761	-0-	-199	-0-	68	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	954	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	471	-0-	-304	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
03	961 N	725	-0-	-236	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	281	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	3408	-0-	-12	-0-	274	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3534 X	3381	-0-	-153	-0-	275	1	3106	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	260	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	3158	-0-	-34	-0-	255	1	2903	2	N	-0-					-0-
03	3534 X	3372	-0-	-162	-0-	266	1	3106	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	100	1	1215	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	102	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	105	1	1187	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	99	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	101	1	1175	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	N	-0-					-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	N	-0-					-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	121	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1425	-0-	-315	-0-	115	1	1310	2	N	-0-			-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132	1	1493	2	N	-0-			-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	122	1	1467	2	N	-0-			-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	114	1	1294	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	124	1	1449	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

10	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	100	1	1215	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	103	1	1176	2	N	-0-			-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	108	1	1217	2	N	-0-			-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	101	1	1219	2	N	-0-			-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	70	1	796	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	802	-0-	-531	-0-	63	1	739	2	N	-0-			-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	98	1	1193	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	103	1	1175	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	101	1	1138	2	N	-0-			-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	101	1	1213	2	N	-0-			-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	95	1	1082	2	N	-0-			-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	103	1	1202	2	N	-0-			-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	60	1	279	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	-0-			-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	23	1	55	2	N	-0-			-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

10	527	N	487	-0-	-40	-0-	37	1	450	2	N	-0-			-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	37	1	426	2	N	-0-			-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	39	1	438	2	N	-0-			-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	36	1	431	2	N	-0-			-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	2	N	-0-			-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	100	1	1594	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	94	1	1462	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	97	1	1503	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	84	1	1461	2	N	-0-			-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	N	-0-			-0-
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	84	1	1690	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	87	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	27	-0-	-1213	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	139	1	1671	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	119	1	1358	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	114	1	1333	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

10	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	117	1	1424	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	118	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	121	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	117	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	114	1	1301	2	N	-0-					-0-
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	130	1	1514	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	61	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	63	1	976	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	57	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

10	527	N	480	-0-	-47	-0-	28	1	452	2	N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	28	1	432	2	N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	29	1	452	2	N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	625	-0-	-181	-0-	52	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	615	-0-	-191	-0-	16	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	665	-0-	-63	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

10	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	207	1	3282	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	204	1	3167	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	209	1	3241	2	N	-0-					-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	242	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	208	1	4229	2	N	-0-					-0-
*03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	222	1	4472	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 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
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	50	1	798	2	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	2	N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-					-0-
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1153	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	644	-0-	-131	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	116	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	107	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	115	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	115	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	101	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	112	1	904	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

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

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

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

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

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

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	90	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	93	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1180	-0-	-370	-0-	72	1	1108	2	Y	-0-					-0-
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	82	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1466	2	Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	837 N	721	-0-	-116	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	711	-0-	-9	-0-	43	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	93	-0-	-117	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	Y	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	155 X	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	150 X	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	155 X	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

10	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
02	952 N	931	-0-	-21	-0-	931	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	991	-0-	-45	-0-	991	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1099	-0-	-329	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	N	1171	-0-	-257	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
10	2697	N	2293	-0-	-404	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	924	N	773	-0-	-151	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-			4
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	17	1	26	2	N	-0-			4
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-			4
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	2	N	-0-			4
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	61	2	N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	39	1	60	2	N	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	1	65	2	N	-0-			-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	28	1	45	2	N	-0-			-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	32	1	51	2	N	-0-			-0-
03	0	N	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

10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	290	1	543	2	N	-0-			-0-
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	309	1	471	2	N	-0-			-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	162	1	475	2	N	-0-			-0-
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	297	1	491	2	N	-0-			-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	280	1	441	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 271265 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. N/A

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	18184					N	NO RPT			-0-
11	0	W	281	-0-	281	18465	111	1	170	2	N	-0-			-0-
12	0		245	-0-	245	18710	62	1	183	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/29/2011

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

10	2635	X	2085	-0-	-550	-0-	603	1	1482	3	N	-0-			-0-
11	2550	X	1562	-0-	-988	-0-	597	1	965	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	1344	-0-	-1291	-0-	418	1	926	3	N	-0-			-0-
01	2635	X	1360	-0-	-1275	-0-	432	1	928	3	N	-0-			-0-
02	2380	X	1789	-0-	-591	-0-	706	1	1083	3	N	-0-			-0-
03	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	682	1	1351	3	N	-0-			-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL "22" WELL #: 5 RRCID -> 070766 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 9228 PERF. N/A

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2014 - PLUGGED 10/28/14

ALDWELL "22" WELL #: 6 RRCID -> 073589 COMPL. DATE 10/12/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2014 - PLUGGED 11/10/14

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL "22" WELL #: 7 RRCID -> 085232 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8554 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - PLUGGED 11/13/14

ALDWELL "22" WELL #: 8 RRCID -> 085656 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8406 - 8710

10	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2014 - PLUGGED 10/30/14

THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	960 N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	644 N	487	-0-	-157	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-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

10	589 N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					17
11	510 N	278	-0-	-232	-0-	278	2			N	-0-	11	7			6
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					6
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					6
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					6

WHITE-INGHAM (LEONARD) //CONT.// 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					65
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	15	7			50
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					50
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					50
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					50

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

10	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		110	-0-	110	B	110	110	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	110					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	110					Y	NO RPT				-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

10	775	X	315	-0-	-460	B	-0-	315	2			Y	-0-				173
11	780	X	302	-0-	-478	B	-0-	301	2	1	9	Y	1				174
12	806	X	703	-0-	-103	B	-0-	701	2	2	9	Y	2				176
01	DLQ G-10		993	-0-	993	B	993	992	2	1	9	Y	1				177
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	993					Y	NO RPT				177
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	993					Y	NO RPT				177

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

10	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		105	-0-	105	B	105	105	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	105					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	105					Y	NO RPT				-0-

WILHELM LANE (CANYON 3100) 97429 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
FLAG ENERGY, LLC 271582
MENZIES, CARL WELL #: 4 B RRCID -> 258490 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3068 - 3072

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

WILLMO SANDY (CANYON) 97714 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
W & W ENERGY 953545
HARRIS ESTATE - SADIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 088010 COMPL. DATE 02/03/1974 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 5592

10	775	N	696	-0-	-79		-0-	693	3	3	9	N	3				178
11	720	N	477	-0-	-243		-0-	477	3			N	-0-				178
12	682	N	-0-	-0-	-682		-0-					N	40				218
01	798	N	798	-0-	-0-		-0-	755	3	43	9	N	39				257
02	703	N	703	-0-	-0-		-0-	662	3	41	9	N	37				294
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				294

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200

WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293 X	5199	-0-	-1094	-0-	5135	3	64	9	Y	58	58	1			2
11	6090 X	3456	-0-	-2634	-0-	3456	3			Y	-0-	2	0			-0-
12	6293 X	5150	-0-	-1143	-0-	5097	3	53	9	Y	48	45	0			3
01	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	3			Y	-0-	3	0			-0-
02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			Y	-0-					-0-
03	5208 X	4704	-0-	-504	-0-	4704	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	3378	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	3844 X	3385	-0-	-459	-0-	3352	3	33	9	Y	30	30	0			2
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	3275	3	1696	9	Y	1542	1463	0			81
02	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	2690	3	3	9	Y	3	84	0			-0-
03	3565 X	3073	-0-	-492	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

10	5518 X	5381	-0-	-137	-0-	5348	3	33	9	Y	30	30	1			1
11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6126	3	48	9	Y	44	43	0			2
12	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7399	3	45	9	Y	41	40	0			3
01	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6474	3	103	9	Y	94	93	0			4
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5663	3	87	9	Y	79	76	0			7
*03	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

10	6851 X	5545	-0-	-1306	-0-	5545	3			Y	-0-					-0-
11	6630 X	4132	-0-	-2498	-0-	4107	3	25	9	Y	23	22	0			1
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5212	3	66	9	Y	60	57	0			4
01	5549 X	5470	-0-	-79	-0-	5401	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	5012 X	4780	-0-	-232	-0-	4724	3	56	9	Y	51	50	0			4
03	5549 X	2128	-0-	-3421	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230

10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
11	4230 X	3546	-0-	-684	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4573	3	18	9	Y	16	15	0			1
01	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4673	3	34	9	Y	31	31	0			1
02	4032 X	3868	-0-	-164	-0-	3839	3	29	9	Y	26	25	0			2
*03	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4994	3	32	9	Y	29	29	1			1
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
01	5022 X	4196	-0-	-826	-0-	4196	3			Y	-0-					-0-
02	4536 X	3448	-0-	-1088	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
03	5022 X	3007	-0-	-2015	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8017	3	64	9	Y	58	55	0			3
12	6603 X	6223	-0-	-380	-0-	6190	3	33	9	Y	30	31	0			2
01	7409 X	7223	-0-	-186	-0-	7189	3	34	9	Y	31	32	0			1
02	7084 X	6318	-0-	-766	-0-	6289	3	29	9	Y	26	25	0			2
03	7843 X	7582	-0-	-261	-0-	7582	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	3188	-0-	-2268	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3108	-0-	-392	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2740	-0-	-1135	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1582	3	28	9	Y	25	24	0			1
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1305	3	11	9	Y	10	10	0			1
01	1550	N	1145	-0-	-405	-0-	1145	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2811	-0-	11	11	2811	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3297	-0-	197	208	3297	3			Y	-0-					-0-

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
10	5239	X	2854	-0-	-2385	-0-	2854	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	4140	X	2332	-0-	-1808	-0-	2299	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	2387	X	1157	-0-	-1230	-0-	1110	3	47	9	Y	43	42	0			3
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	31	33	0			1
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	26	25	0			2
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 044985 COMPL. DATE 10/12/1968 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9745	3	32	9	Y	29	29	1			1
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8325	3	32	9	Y	29	29	0			2
12	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9123	3	45	9	Y	41	40	0			3
01	10323	X	7186	-0-	-3137	-0-	7102	3	84	9	Y	76	76	0			3
02	8820	X	6157	-0-	-2663	-0-	6070	3	87	9	Y	79	75	0			7
03	9765	X	7627	-0-	-2138	-0-	7627	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4799	-0-	-1021	-0-	4781	3	18	9	Y	16	15	0			1
12	6014	X	2070	-0-	-3944	-0-	2037	3	33	9	Y	30	29	0			2
01	6479	X	2144	-0-	-4335	-0-	2110	3	34	9	Y	31	32	0			1
02	5992	X	1875	-0-	-4117	-0-	1846	3	29	9	Y	26	25	0			2
*03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3922	3	32	9	Y	29	29	1			1
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3817	-0-	-306	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
02	3584 X	3277	-0-	-307	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
03	4123 X	2871	-0-	-1252	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

10	3224 X	3051	-0-	-173	-0-	3051	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	3120 X	2607	-0-	-513	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	1235	-0-	-1989	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
*03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 163024 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3532	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	2821 X	2511	-0-	-310	-0-	2478	3	33	9	Y	30	30	0			2
01	3193 X	2037	-0-	-1156	-0-	2003	3	34	9	Y	31	32	0			1
02	2884 X	1781	-0-	-1103	-0-	1752	3	29	9	Y	26	25	0			2
03	3379 X	1729	-0-	-1650	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3868	3	33	9	Y	30	30	1			1
11	4050 X	3124	-0-	-926	-0-	3124	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	4185 X	3101	-0-	-1084	-0-	3101	3			Y	-0-					-0-
01	4123 X	2643	-0-	-1480	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
02	3640 X	2191	-0-	-1449	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
03	3906 X	2512	-0-	-1394	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2128	3	33	9	Y	30	30	1			1
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
02	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2219	3	18	9	Y	16	15	0			1
*03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2395	3	64	9	Y	58	59	1			2
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2635	3	64	9	Y	58	57	0			3
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2615	3	47	9	Y	43	43	0			3
01	2449	N	2216	-0-	-233	-0-	2182	3	34	9	Y	31	33	0			1
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1909	3	29	9	Y	26	25	0			2
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	4684	-0-	-2570	-0-	4684	3			Y	-0-					-0-
11	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7699	3	12	9	Y	11	10	0			1
12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7437	3	33	9	Y	30	29	0			2
01	5673	X	4993	-0-	-680	-0-	4959	3	34	9	Y	31	32	0			1
02	4648	X	4104	-0-	-544	-0-	4075	3	29	9	Y	26	25	0			2
03	5704	X	4113	-0-	-1591	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	3			Y	-0-					-0-
02	2530	N	2468	-0-	-62	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
*03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6989	3	33	9	Y	30	30	1			1
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6199	3	81	9	Y	74	71	0			4
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6420	3	66	9	Y	60	60	0			4
01	7037	X	4687	-0-	-2350	-0-	4646	3	41	9	Y	37	39	0			2
02	6356	X	3720	-0-	-2636	-0-	3692	3	28	9	Y	25	25	0			2
03	7037	X	3758	-0-	-3279	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5315	-0-	-1474	-0-	5315	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8396	3	19	9	Y	17	16	0			1
12	8556	X	6557	-0-	-1999	-0-	6524	3	33	9	Y	30	29	0			2
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6760	3	34	9	Y	31	32	0			1
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5913	3	29	9	Y	26	25	0			2
*03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5167	-0-	-754	-0-	5135	3	32	9	Y	29	29	1			1
11	5610	X	4133	-0-	-1477	-0-	4133	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	5624	3			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5594	-0-	-141	-0-	5594	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4597	-0-	-415	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	4978	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
11	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4051	-0-	-177	-0-	4045	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2920	3	33	9	Y	30	30	1			1
11	2400	X	2307	-0-	-93	-0-	2243	3	64	9	Y	58	56	0			3
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3063	3	37	9	Y	34	35	0			2
01	2945	N	2680	-0-	-265	-0-	2611	3	69	9	Y	63	62	0			3
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2284	3	56	9	Y	51	50	0			4
03	3100	N	2112	-0-	-988	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-

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
10	4495	X	2822	-0-	-1673	-0-	2822	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	4350	X	1325	-0-	-3025	-0-	1261	3	64	9	Y	58	55	0			3
12	4030	X	2543	-0-	-1487	-0-	2493	3	50	9	Y	45	45	0			3
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3147	3	34	9	Y	31	33	0			1
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2753	3	29	9	Y	26	25	0			2
*03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	1093	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	1290	3	14	9	Y	13	14	0			1
01	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1834	3	25	9	Y	23	23	0			1
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1783	3	29	9	Y	26	25	0			2
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7940	-0-	4840	14288	7531	3	409	9	Y	372	392	1			18
11	22286	X	7998	-0-	-14288	-0-	7382	3	616	9	Y	560	558	0			20
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6143	3	490	9	Y	445	441	0			24
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11774	3	111	9	Y	101	120	0			5
02	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11307	3	642	9	Y	584	561	0			28
*03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 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
10	5301	X	2034	-0-	-3267	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	1738	-0-	-3392	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1013	3	64	9	Y	58	55	0			3
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1006	3	67	9	Y	61	60	0			4
01	3100	N	4210	-0-	1110	1110	818	3	3392	9	Y	3084	2926	0			162
02	1873	N	763	-0-	-1110	-0-	722	3	41	9	Y	37	197	0			2
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 19 RRCID -> 193794 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	2625	-0-	-2087	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	1969	-0-	-2441	-0-	1940	3	29	9	Y	26	25	0			1
12	3162	X	2127	-0-	-1035	-0-	2103	3	24	9	Y	22	22	0			1
01	2635	X	2396	-0-	-239	-0-	2396	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	2380	X	2096	-0-	-284	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2003	-0-	-632	-0-	2003	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
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-
11	6510	X	1098	-0-	-5412	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	1089	-0-	-5638	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
01	6696	X	886	-0-	-5810	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	739	-0-	-5113	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	785	-0-	-5477	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1837	3	65	9	Y	59	59	1			2
11	1200	X	1175	-0-	-25	-0-	1142	3	33	9	Y	30	30	0			2
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2279	3	33	9	Y	30	30	0			2
01	3100	N	3575	-0-	475	475	3541	3	34	9	Y	31	32	0			1
02	2800	N	3126	-0-	326	801	3097	3	29	9	Y	26	25	0			2
*03	3073	N	2272	-0-	-801	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1765	3	33	9	Y	30	30	1			1
11	1860	X	1552	-0-	-308	-0-	1520	3	32	9	Y	29	28	0			2
12	1922	X	1542	-0-	-380	-0-	1509	3	33	9	Y	30	30	0			2
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	1227	3	1696	9	Y	1542	1463	0			81
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	3	30	9	Y	27	107	0			1
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1739	-0-	-617	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	3	11	9	Y	10	11	0			1
01	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	1652	N	1345	-0-	-307	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4804	-0-	1704	1704	3515	3	1289	9	Y	1172	1110	0			62
02	2800	N	4053	-0-	1253	2957	4024	3	29	9	Y	26	87	0			1
*03	3100	N	4620	-0-	1520	4477	4620	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 203046 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11258 - 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
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1807	-0-	-1463	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	2679	3	10	9	Y	9	8	0			1
01	8959	X	2768	-0-	-6191	-0-	2734	3	34	9	Y	31	31	0			1
02	8092	X	2275	-0-	-5817	-0-	2246	3	29	9	Y	26	25	0			2
03	8959	X	1651	-0-	-7308	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	906	-0-	-2604	-0-	873	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	3627	X	899	-0-	-2728	-0-	866	3	33	9	Y	30	30	0			2
01	3596	X	2400	-0-	-1196	-0-	704	3	1696	9	Y	1542	1463	0			81
02	3136	X	636	-0-	-2500	-0-	606	3	30	9	Y	27	107	0			1
03	3348	X	718	-0-	-2630	-0-	718	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
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2756	3	32	9	Y	29	29	1			1
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2046	3	32	9	Y	29	28	0			2
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2692	3	66	9	Y	60	58	0			4
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2790	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2440	3	56	9	Y	51	50	0			4
03	2759	N	1961	-0-	-798	-0-	1961	3			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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3678	-0-	578	578	3678	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
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	423	-0-	-137	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	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
10	3906	X	1862	-0-	-2044	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4204	3			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
10	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	3555	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3832	-0-	-384	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3560	-0-	-346	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2925	-0-	-547	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			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
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	933	-0-	-617	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	818	-0-	-670	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	776	3	14	9	Y	13	12	0			1
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1430	3	63	9	Y	57	57	1			3
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1132	3	51	9	Y	46	47	0			2
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1115	3	52	9	Y	47	46	0			3
01	1488	N	827	-0-	-661	-0-	821	3	6	9	Y	5	8	0			-0-
02	1092	N	922	-0-	-170	-0-	861	3	61	9	Y	55	52	0			3
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			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
10	3100	N	3621	-0-	521	574	3602	3	19	9	Y	17	18	1			1
11	2097	N	1523	-0-	-574	-0-	1523	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	1484	-0-	-2143	-0-	1483	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	3276	X	1248	-0-	-2028	-0-	1218	3	30	9	Y	27	26	0			1
03	3627	X	1315	-0-	-2312	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-

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
10	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1739	3	33	9	Y	30	30	1			1
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1990	3	64	9	Y	58	56	0			3
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2950	3	66	9	Y	60	59	0			4
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2611	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2284	3	56	9	Y	51	50	0			4
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-

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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1081	3	66	9	Y	60	56	0			4
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1099	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1064	3	56	9	Y	51	50	0			4
*03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1575	-0-	-99	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1233	-0-	-387	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1243	-0-	-307	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	2428	3	64	9	Y	58	59	1			2
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2327	3	32	9	Y	29	29	0			2
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2554	3	67	9	Y	61	59	0			4
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2647	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2315	3	56	9	Y	51	50	0			4
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1863	-0-	-567	-0-	1766	3	97	9	Y	88	83	0			5
12	2542	X	1260	-0-	-1282	-0-	1180	3	80	9	Y	73	73	0			5
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	63	65	0			3
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	51	50	0			4
03	3007	X	1881	-0-	-1126	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 128A WELL #: 9 RRCID -> 234208 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11270 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	702	3	160	9	Y	145	148	1			4
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	639	3	161	9	Y	146	142	0			8
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	654	3	166	9	Y	151	149	0			10
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	665	3	172	9	Y	156	160	0			6
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	644	3	143	9	Y	130	125	0			11
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
11	1560	X	1547	-0-	-13	-0-	1514	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2307	3	4	9	Y	4	6	0			-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	508	3	33	9	Y	30	30	1			1
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4319	2	536	9	Y	487	325	0	104	8	143
11	3600	X	3070	-0-	-530	-0-	2981	2	89	9	Y	81	161	0			63
12	3720	X	1848	-0-	-1872	-0-	1816	2	32	9	Y	29	50	0			42
01	4247	X	2929	-0-	-1318	-0-	2808	2	121	9	Y	110	43	1			109
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					109
*03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4062	2	239	9	Y	217	92	1			234

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 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
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	Y	32	30	0			12
11	3000	N	3095	-0-	95	95	2895	2	200	9	Y	182	52	0			142
12	2786	N	2691	-0-	-95	-0-	2544	2	147	9	Y	134	114	0			162
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2304	2	350	9	Y	318	166	1			314
02	2884	X	2865	-0-	-19	-0-	2833	2	32	9	Y	29	29	8			314
*03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3202	2	197	9	Y	179	264	1	17	8	212

RHONDA OPERATING COMPANY 706300
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

10	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2537	2			N	-0-					129
11	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	2570	2	28	9	N	25					154
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2456	2	132	9	N	120	95	1			179
01	2542	X	344	-0-	-2198	-0-	342	2	2	9	N	2					181
02	2436	X	1657	-0-	-779	-0-	1653	2	4	9	N	4					185
*03	3100	N	3299	-0-	199	199	3048	2	251	9	N	228	196	1			217

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

10	3069	X	1998	-0-	-1071	-0-	1967	2	31	9	N	28					299
11	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2863	2	21	9	N	19					318
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2963	2	37	9	N	34					352
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2828	2	14	9	N	13					365
02	2688	X	2559	-0-	-129	-0-	2516	2	43	9	N	39	183	1			221
03	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2855	2	54	9	N	49	183	1			87

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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					90
11	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	2			N	-0-					90
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					90
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					90
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					90
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3751	X	2277	-0-	-1474	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2068	-0-	-1322	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2183	-0-	-948	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	1956	-0-	-803	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
02	2492	X	2300	-0-	-192	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2120	-0-	-143	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

10	2449	X	2008	-0-	-441	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1435	-0-	-935	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1179	-0-	-836	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	707	-0-	-1246	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	Y	7	28	1			31
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	434	3	12	9	Y	11					42
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	493	3	19	9	Y	17					59
*01	496	N	477	-0-	-19	-0-	451	3	26	9	Y	24	7	6			76
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	Y	9					85
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	447	3	21	9	Y	19	46	1			58

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*10	7812 X	6395	-0-	-1417	-0-	6378	3	17	9	Y	15	34	1	4	6	8
11	7560 X	5973	-0-	-1587	-0-	5966	3	7	9	Y	6					14
12	8122 X	6204	-0-	-1918	-0-	6190	3	14	9	Y	13					27
01	7905 X	6053	-0-	-1852	-0-	6034	3	19	9	Y	17	15	1			29
02	7140 X	6813	-0-	-327	-0-	6585	3	228	9	Y	207	166	1			70
03	6386 X	6027	-0-	-359	-0-	6013	3	14	9	Y	13					83

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

10	4774 X	3332	-0-	-1442	-0-	3276	3	56	9	Y	51	50	1	5	6	42
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3245	3	3	9	Y	3					45
12	3348 X	3310	-0-	-38	-0-	3309	3	1	9	Y	1					46
01	3317 X	3223	-0-	-94	-0-	3214	3	9	9	Y	8	25	1			29
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3085	3	110	9	Y	100	95	1			34
*03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3732	3	7	9	Y	6					40

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

10	10199 X	9427	-0-	-772	-0-	9259	3	168	9	Y	153	101	1	11	6	135
11	9870 X	8575	-0-	-1295	-0-	8565	3	10	9	Y	9					144
12	10199 X	7455	-0-	-2744	-0-	7441	3	14	9	Y	13					157
01	10075 X	8141	-0-	-1934	-0-	8113	3	28	9	Y	25	85	1			97
02	8512 X	7550	-0-	-962	-0-	7151	3	399	9	Y	363	337	1			123
03	9424 X	7996	-0-	-1428	-0-	7971	3	25	9	Y	23					146

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7305	3	284	9	Y	258	257	0			14
11	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7516	3	109	4	Y	203	209	0			8
						223	9									
12	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8732	3	7	4	Y	191	190	0			9
						210	9									
01	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8404	3	314	9	Y	285	284	0			10
02	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7720	3	228	9	Y	207	204	0			13
*03	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8135	3	226	9	Y	205	213	0			5

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
10	9329	X	1591	-0-	-7738	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	773	-0-	-2172	-0-	720	3	53	9	Y	48					48
01	2883	X	927	-0-	-1956	-0-	887	3	40	9	Y	36	48	0			36
02	2128	X	587	-0-	-1541	-0-	587	3			Y	-0-					36
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	Y	1	31	0			6

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
10	3348	X	2174	-0-	-1174	-0-	2007	3	167	9	Y	152	156	0			8
11	2820	X	1974	-0-	-846	-0-	1823	3	31	4	Y	109	113	0			4
							120	9									
12	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	2082	3	2	4	Y	126	124	0			6
							139	9									
01	2325	X	2084	-0-	-241	-0-	1931	3	153	9	Y	139	137	0	3	8	5
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	1686	3	66	9	Y	60	61	0			4
03	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1915	3	83	9	Y	75	77	0			2

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
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3669	3	358	9	Y	325	321	0			122
11	3570	X	3042	-0-	-528	-0-	2936	3	106	9	Y	96	143	0			75
12	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	3351	3	76	9	Y	69	60	0			84
01	3968	X	3502	-0-	-466	-0-	3344	3	158	9	Y	144	86	0			142
02	3584	X	2914	-0-	-670	-0-	2914	3			Y	-0-					142
03	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	3191	3	138	9	Y	125	119	0			148

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
10	5890	X	4811	-0-	-1079	-0-	4628	3	183	9	Y	166	160	0	11	8	8
11	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	4426	3	159	4	Y	66	71	0			3
							73	9									
12	5890	X	4007	-0-	-1883	-0-	3895	3	22	4	Y	82	81	0			4
							90	9									
*01	5270	X	4310	-0-	-960	-0-	4092	3	218	9	Y	198	190	0	5	8	7
*02	4760	X	3680	-0-	-1080	-0-	3612	3	68	9	Y	62	65	0			4
*03	4805	X	2098	-0-	-2707	-0-	2008	3	90	9	Y	82	84	0			2

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
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1848	3	141	9	Y	128	127	0			48
11	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1808	3	39	9	Y	35	56	0			27
12	1922	N	1478	-0-	-444	-0-	1471	3	7	9	Y	6	22	0			11
01	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1791	3	69	9	Y	63	11	0			63
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			Y	-0-					63
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1749	3	40	9	Y	36	53	0			46

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
10	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2067	3	162	9	Y	147	147	0			55
11	2190	N	1788	-0-	-402	-0-	1738	3	50	9	Y	45	65	0			35
12	2201	N	1940	-0-	-261	-0-	1899	3	41	9	Y	37	28	0			44
01	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1528	3	70	9	Y	64	45	0			63
02	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	1112	3			Y	-0-					63
03	1953	N	1297	-0-	-656	-0-	1257	3	40	9	Y	36	53	0			46

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
10	5270	X	4823	-0-	-447	-0-	4684	3	139	9	Y	126	138	0			47
11	5100	X	3875	-0-	-1225	-0-	3840	3	35	9	Y	32	54	0			25
12	5053	X	3243	-0-	-1810	-0-	3213	3	30	9	Y	27	20	0			32
*01	5053	X	3072	-0-	-1981	-0-	2998	3	74	9	Y	67	33	0			66
*02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			Y	-0-					66
*03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5283	3	151	9	Y	137	56	0			147

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

10	5518	X	4333	-0-	-1185	-0-	3846	3	487	9	Y	443	446	0			24
11	4500	X	3690	-0-	-810	-0-	3240	3	56	4	Y	358	367	0			15
							394	9									
12	4619	X	3207	-0-	-1412	-0-	2856	3	3	4	Y	316	316	0			15
							348	9									
01	4619	X	3222	-0-	-1397	-0-	2758	3	464	9	Y	422	422	0			15
02	4172	X	2536	-0-	-1636	-0-	2240	3	296	9	Y	269	267	0			17
03	4340	X	3226	-0-	-1114	-0-	2903	3	323	9	Y	294	304	0			7

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

10	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	5495	3	315	9	Y	286	291	0			107
11	5880	X	3837	-0-	-2043	-0-	3746	3	91	9	Y	83	125	0			65
12	5766	X	5066	-0-	-700	-0-	4993	3	73	9	Y	66	52	0			79
01	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5463	3	165	9	Y	150	81	0			148
02	5236	X	4932	-0-	-304	-0-	4932	3			Y	-0-					148
03	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	5515	3	88	9	Y	80	124	0			104

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

10	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
11	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	#	35	-0-	-2383	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	2184	#	357	-0-	-1827	-0-	327	3	30	9	Y	27	26	0			1
03	2418	#	1290	-0-	-1128	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

10	2697	#	1918	-0-	-779	-0-	1918	2			N	-0-					99
11	2610	#	1926	-0-	-684	-0-	1926	2			N	-0-					99
12	2666	#	1879	-0-	-787	-0-	1879	2			N	-0-					99
01	2325	#	655	-0-	-1670	-0-	655	2			N	-0-					99
02	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					99
03	1984	#	1469	-0-	-515	-0-	1469	2			N	-0-					99

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

10	6324	#	5486	-0-	-838	-0-	5460	3	26	9	Y	24	153	1			160
11	6000	#	5191	-0-	-809	-0-	5156	3	35	9	Y	32					192
12	6200	#	5436	-0-	-764	-0-	5396	3	40	9	Y	36					228
*01	5797	#	5424	-0-	-373	-0-	5369	3	55	9	Y	50	27	6			251
02	4984	#	4747	-0-	-237	-0-	4722	3	25	9	Y	23					274
*03	5840	R	5840	-0-	-0-	-0-	5788	3	52	9	Y	47	143	1			178

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757 #	10425	-0-	-332	-0-	10394	3	31	9	N	28	179	1			38
11	10350 #	9986	-0-	-364	-0-	9930	3	56	9	N	51					89
12	10695 #	10313	-0-	-382	-0-	10224	3	89	9	N	81	9	8			161
01	10633 #	10259	-0-	-374	-0-	10185	3	74	9	N	67					228
02	9408 #	9048	-0-	-360	-0-	9030	3	18	9	N	16	175	1			69
03	10416 #	9725	-0-	-691	-0-	9670	3	55	9	N	50					119

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

10	5084 #	4777	-0-	-307	-0-	4777	3			N	-0-	2	1			1
11	4860 #	4796	-0-	-64	-0-	4796	3			N	-0-					1
12	5022 #	4954	-0-	-68	-0-	4954	3			N	-0-					1
01	5022 #	4879	-0-	-143	-0-	4879	3			N	-0-					1
02	4536 #	4338	-0-	-198	-0-	4338	3			N	-0-					1
*03	4960 #	4772	-0-	-188	-0-	4772	3			N	-0-					1

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

10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			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

10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERS, SW. (GARDNER LIME) 98189 450 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
EUBANKS WELL #: 2A RRCID -> 265959 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4470 - 4478

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	178	1			163
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	189	1			83
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					222
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	187	1			163
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	186	1			100
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					230

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

10	2976	2333	-0-	-643	4735	2333	2			N	-0-					-0-
11	2880	-0-	-0-	-2880	1855					N	-0-					-0-
12	2976	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	981	-0-	-1995	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*02	2688	1018	-0-	-1670	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*03	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2401	-0-	-1939	-0-	2401	3			N	-0-					68
*11	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	2704	3			N	-0-					68
*12	3317	X	2552	-0-	-765	-0-	2552	3			N	-0-					68
*01	2387	X	1326	-0-	-1061	-0-	1297	3	29	9	N	26					94
*02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	3	34	9	N	31					125
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					125

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	418	-0-	-2372	-0-	418	3			N	-0-					65
*11	540	X	322	-0-	-218	-0-	322	3			N	-0-					65
*12	558	X	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					65
*01	465	X	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					65
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					65
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					65

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1124	-0-	-1666	-0-	1124	3			N	-0-					180
*11	1260	X	1038	-0-	-222	-0-	1038	3			N	-0-					180
*12	1271	X	978	-0-	-293	-0-	978	3			N	-0-					180
*01	1116	X	493	-0-	-623	-0-	493	3			N	-0-					180
*02	980	N	393	-0-	-587	-0-	393	3			N	-0-					180
03	992	N	41	-0-	-951	-0-	41	3			N	-0-					180

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5077	3	9	9	N	8					232
*11	4770	X	4281	-0-	-489	-0-	4281	3			N	-0-					232
*12	4929	X	4136	-0-	-793	-0-	4134	3	2	9	N	2					234
*01	5084	X	2988	-0-	-2096	-0-	2916	3	72	9	N	65	182	1			117
*02	4592	X	4347	-0-	-245	-0-	4295	3	52	9	N	47					164
03	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	4750	3	55	9	N	50					214

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 181782 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 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
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					48
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					48
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					48
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					48
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					48
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					48

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RANCH HAND "8" WELL #: 3 RRCID -> 214865 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8042 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

10	1736 N	1124	-0-	-612	-0-	1113	2	11	9	Y	10					177
11	1230 N	950	-0-	-280	-0-	933	2	17	9	Y	15					192
12	1147 N	774	-0-	-373	-0-	771	2	3	9	Y	3					195
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					195
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	Y	5					200
03	775 N	35	-0-	-740	-0-	34	2	1	9	Y	1					201

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

10	1178 N	885	-0-	-293	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	449	-0-	-151	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

10	14198 X	10890	-0-	-3308	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
11	11820 X	6783	-0-	-5037	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	12214 X	9834	-0-	-2380	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
02	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
*03	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-

WORTH (STRAWN) 98861 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
PACKENHAM WELL #: 1 RRCID -> 110823 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11358 - 11375

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					27
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					27
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					27
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					27
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					27
03	961 N	783	-0-	-178	-0-	783	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
10	868 N	1828	-0-	960 B	-3045	124	1	1638	3	N	60					254
						66	9									
11	270 N	971	-0-	701	-0-	120	1	851	3	N	-0-					254
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	124	1	779	3	N	-0-					254
01	1829 N	1359	-0-	-470	-0-	124	1	1235	3	N	-0-					254
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	969	3	N	-0-					254
*03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	124	1	2702	3	N	89					343
						98	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	857	-0-	-1685 B	14582	850	3	7	9	N	6					125
11	15319 X	737	-0-	-14582	-0-	713	3	24	9	N	22					147
12	2387 X	830	-0-	-1557	-0-	828	3	2	9	N	2					149
01	1085 X	63	-0-	-1022	-0-	63	3			N	-0-					149
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					149
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					149

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS WELL #: RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODATA RESOURCES, INC. 660208
PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992 #	949	-0-	-43	-0-	947	3	2	9	N	2					236
11	960 #	854	-0-	-106	-0-	852	3	2	9	N	2					238
12	992 #	917	-0-	-75	-0-	915	3	2	9	N	2					240
01	961 #	807	-0-	-154	-0-	801	3	6	9	N	5	3	8			242
02	868 #	769	-0-	-99	-0-	767	3	2	9	N	2					244
03	961 #	884	-0-	-77	-0-	882	3	2	9	N	2					246

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	7312	11149	-0-	3837	3837	11055	2	94	9	N	85					85